

УТВЕРЖДАЮ  
Генеральный директор  
АО «Трест Гидромонтаж»



М.П. Шилин

2020 г.

**ПРОГРАММА**  
**энергосбережения и повышения**  
**энергетической эффективности**  
**Акционерного общества**  
**«Трест Гидромонтаж»**  
**на 2020 - 2023 годы**

## 1. ПАСПОРТ

<b>Наименование программы</b>	ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ТРЕСТ ГИДРОМОНТАЖ» на 2020 - 2023 годы (далее Программа)
<b>Основания для разработки программы</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>- Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;</li><li>- Постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;</li><li>- Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;</li><li>- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 19.04.2018 № 703-р «Об утверждении комплексного плана мероприятий по повышению энергетической эффективности экономики Российской Федерации»;</li><li>- Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 29.03.2019 № 62-Р «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергоэффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Московской области»;</li><li>- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 № 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>- Приказ Минэнерго России от 30.06.2014 № 399 «Об утверждении методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях»;</li><li>- Приказ Министерства экономического развития Российской Федерации от 17.02.2010 № 61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергоэффективности».</li></ul>

<b>Разработчики программы</b>	Начальник участка электроснабжения» Акционерного общества «Трест Гидромонтаж» - Музыра Валерий Яковлевич
<b>Основные цели и задачи программы</b>	<p>Безусловное выполнение требований законодательства Российской Федерации, повышение энергетической эффективности технологических процессов предприятия, сбережение потребляемых ресурсов, и, как следствие, получение экономического эффекта.</p> <p>проведение комплекса организационно-правовых мероприятий по управлению энергосбережением, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>проведение энерготехнологических обследований и энергетическая паспортизация объектов;</li> <li>организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии у потребителей, проверка их технического состояния;</li> <li>проведение совместных рейдов с представителями Энергосбытовой организации по выявлению и устранению нарушений в схемах учета электрической энергии;</li> <li>оптимизация схемных режимов;</li> <li>поддержание режима сетей, контроль загрузки силовых трансформаторов, отключение недогруженных СТ на подстанциях;</li> <li>отключение холостого хода трансформаторов;</li> <li>выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ;</li> <li>оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной и реактивной мощности;</li> <li>совершенствование средств и систем учета энергоресурсов, внедрение АСКУЭ «Меркурий-Энергоучет» для оптимизации потребления энергоресурсов.</li> </ul>
<b>Сроки и этапы реализации программы</b>	2020 - 2023 гг.
<b>Исполнители программы</b>	Начальник участка электроснабжения» Акционерного общества «Трест Гидромонтаж» - Музыра Валерий Яковлевич
<b>Объемы и источники финансирования</b>	<p>Объем финансирования: 280,0 тыс. руб.</p> <p>Источник финансирования: Финансирование мероприятий осуществляется за счет необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электроэнергии.</p>
<b>Ожидаемые результаты реализации программы</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- проведение мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности при передаче электрической энергии и потреблении энергетических ресурсов;</li> <li>- организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии у потребителей;</li> <li>- оптимизация схемных режимов (контроль загрузки СТ и пр.);</li> <li>- совершенствование средств и систем учета энергоресурсов.</li> </ul>

**Система контроля  
за исполнением  
программы**

В целях контроля исполнения утвержденных программ, регулируемые организации направляют отчеты об исполнении программ в Комитет по ценам и тарифам Московской области в порядке по формам согласно приложению 1.2 к Требованиям к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций и пояснительную записку не позднее 1 февраля года, следующего за отчетным. Комитет осуществляет учет представленных программ и отчетов в ведомственной информационной системе Комитета по ценам и тарифам Московской области.

## 2. Пояснительная записка

### 2.1. Описание общих целей и задач Программы

Целью Программы является обеспечение рационального использования топливно-энергетических ресурсов и воды за счет реализации энергосберегающих мероприятий.

Для достижения поставленной цели в ходе реализации мероприятий Программы необходимо решить следующие задачи:

- проведение комплекса организационно-правовых мероприятий по управлению энергосбережением;
- снижение объемов потребления всех видов топливно-энергетических ресурсов;
- сокращение расходов на оплату энергоресурсов;
- расширение практики применения энергоэффективных технологий при модернизации, реконструкции и капитальном ремонте оборудования.

Сроки реализации Программы: 2020-2023 гг.

### 2.2. Анализ состояния и перспективы развития организации, краткое описание технологического процесса по регулируемому виду деятельности

Акционерное общество «Трест Гидромонтаж» (далее АО «Трест Гидромонтаж») - это предприятие, оказывающее услуги по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к распределительным электросетям согласно ОКВЭД 35.12, а также по аренде и управлению собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом согласно ОКВЭД 68.20.2.

АО «Трест Гидромонтаж» относится к регулируемым организациям, осуществляющих услуги в сфере передачи электроэнергии.

В состав электрической сети АО «Трест Гидромонтаж» входят:

- 8 распределительных пунктов 10 кВ;
- 34 трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ с установленной (номинальной) мощностью 39,36 МВА;
- 2 трансформатора 10/6 кВ суммарной мощностью 3,2 МВА для питания сетевых насосов котельной;
- однострансформаторных ТП - 11 шт.;
- двухтрансформаторных ТП - 23 шт.;
- кабельные линии электропередачи общей протяженностью:
  - 10 кВ - 30,775 км,
  - 0,4 кВ - 80,333 км.

Отпуск электроэнергии в сеть осуществляется по 7-ми фидерам от ПС-575 Селятино ПАО «МОЭСК».

Максимальное на 2019 год число точек поставки электроэнергии потребителям составило 407 шт.

Передача электроэнергии потребителям осуществляется по двум уровням напряжения - 10 кВ и 0,4 кВ.

Нагрузка промышленных и бытовых потребителей распределена по отдельным фидерам.

Согласно АРБП ПАО «МОЭСК», величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов составляет 39360 кВА, разрешенная единовременная нагрузка (максимальная мощность) составляет 12370 кВт.

Фактические балансовые показатели за 2019 год составили:

отпуск в сеть - 56183,183 тыс.кВт\*ч,

полезный отпуск - 54466,865 тыс.кВт\*ч,

потери в сетях - 1716,318 тыс.кВт\*ч (3,05%)

Руководство предприятия стремится к 2024 году выйти на лидирующие позиции по снижению электрических потерь в сетях на российском рынке в своем секторе.

В связи с этим растет необходимость энергосбережения энергетических ресурсов и воды.

Также, часть инженерного оборудования имеет естественной износ и пониженный КПД.

Энергосбережение в АО «Трест Гидромонтаж» является актуальным и необходимым условием для нормального функционирования предприятия, так как повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов (далее ТЭР) при постоянном непрекращающемся росте цен на топливо и соответственно росте стоимости электрической и тепловой энергии позволяет добиться существенной экономии потребляемых ТЭР, снизить загрузку инженерного оборудования и уменьшить финансовые затраты.

Анализ функционирования производства показывает, что основные потери ТЭР наблюдаются при транспортировке, распределении и потреблении электроэнергии.

В этих условиях одной из основных угроз становится снижение конкурентоспособности предприятия, вызванное ростом затрат на оплату топливно-энергетических и коммунальных ресурсов, опережающих темпы экономического развития.

Для решения проблемы необходимо осуществление комплекса мер по интенсификации энергосбережения, которые заключаются в разработке, принятии и реализации срочных согласованных действий по повышению энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов и воды.

### 2.3. Потребление энергетических ресурсов за предшествующий период регулирования

Таблица 1. Потребление энергетических ресурсов

Вид энергоресурса	Ед. измерения	2019 г. (базовый год)	Тариф, руб., без НДС
Электроэнергия	тыс.кВт.ч/тыс.руб.	45,21/216,0	4,777
Бензин	тыс.литр/тыс.руб.	4,0/138,0	34,50
Тепловая энергия	Гкал/тыс.руб.	154,0/476,82	3096,21
Вода	тыс.м <sup>3</sup> /тыс.руб.	0,187/4,0	22,61

### 2.4. Передача и распределение электроэнергии с фактическими потерями за 2019 год

Таблица 2. Передача и распределение электроэнергии

Период	Отпущено в сеть		Полезный отпуск		Потери в сетях по балансам			
	тыс.кВт*ч		тыс.кВт*ч		тыс.кВт*ч		%	
	За отчетный месяц	Нарастающим итогом	За отчетный месяц	Нарастающим итогом	За отчетный месяц	Нарастающим итогом	За отчетный месяц	Нарастающим итогом
январь	5 623,746	5 623,746	5 404,253	5 404,253	219,493	219,493	3,90	3,90
февраль	5 025,955	10 649,701	5 270,316	10 674,569	-244,361	-24,868	-4,86	-0,23
март	5 293,508	15 943,209	4 977,902	15 652,471	315,606	290,738	5,96	1,82
апрель	4 711,092	20 654,301	4 922,047	20 574,518	-210,955	79,783	-4,48	0,39
май	4 109,228	24 763,529	3 957,897	24 532,415	151,331	231,114	3,68	0,93
июнь	4 133,271	28 896,800	3 937,525	28 469,940	195,746	426,860	4,74	1,48
июль	4 132,632	33 029,432	4 336,117	32 806,057	-203,485	223,375	-4,92	0,68
август	4 050,397	37 079,829	3 922,829	36 728,886	127,568	350,943	3,15	0,95
сентябрь	4 300,347	41 380,176	4 146,330	40 875,216	154,017	504,960	3,58	1,22
октябрь	4 847,708	46 227,884	4 184,765	45 059,981	662,943	1 167,903	13,68	2,53
ноябрь	4 868,526	51 096,410	4 531,695	49 591,676	336,831	1 504,734	6,92	2,94
декабрь	5 086,773	56 183,183	4 875,189	54 466,865	211,584	1 716,318	4,16	3,0549

### 2.5. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Таблица 3. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№	Наименование и (или) описание рекомендуемого энергоресурсосберегающего мероприятия (с указанием адреса)	Вид ТЭР	Затраты, тыс.руб.	Годовая экономия ТЭР			Средний срок окупаемости, лет	Рекомендуемый срок внедрения, квартал, год
				в натуральном выражении	ед. изм.	в стоимостном выражении, тыс.руб.		
1	Организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии у потребителей	Электрическая энергия	-	1,3	тыс. кВт·ч	6,21	-	I кв. 2020г.

№	Наименование и (или) описание рекомендуемого энергоресурсосберегающего мероприятия (с указанием адреса)	Вид ТЭР	Затраты, тыс.руб.	Годовая экономия ТЭР			Средний срок окупаемости, лет	Рекомендуемый срок внедрения, квартал, год
				в натуральном выражении	ед. изм.	в стоимостном выражении, тыс. руб.		
2	Поддержание режима сетей, контроль загрузки силовых трансформаторов, отключение недогруженных СТ на подстанциях	Электрическая энергия	-	11,8	тыс. кВт·ч	56,37	-	I кв. 2020г.
3	Отключение холостого хода трансформаторов	Электрическая энергия	-	2,6	тыс. кВт·ч	12,42	-	I кв. 2020г.
4	Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ	Электрическая энергия	-	2,6	тыс. кВт·ч	12,42	-	I кв. 2020г.
5	Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной и реактивной мощности	Электрическая энергия	-	6,6	тыс. кВт·ч	31,53	-	I кв. 2020г.
6	Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов	Электрическая энергия	280,0	22,4	тыс. кВт·ч	107,00	2,6	I кв. 2020г.

**2.6. Перечень целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации Программы**

- Снижение потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (кВт\*ч, %);
- Снижение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций в расчете на условную единицу оборудования подстанций по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы (кВт\*ч/у.е., %);
- доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств (%).



## 2.7. Источники финансирования мероприятий Программы

Реализации Программы предполагается за счет собственных средств организации.

Таблица 4. Объем затрат на реализацию Программы

Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС	
	всего	в т.ч. капитальные
(базовый год) 2019	0,07	0,07
2020	0,07	0,07
2021	0,07	0,07
2022	0,07	0,07
2023	0,07	0,07
<b>ВСЕГО</b>	<b>0,35</b>	<b>0,35</b>

## 2.8. Механизм реализации Программы

Механизм реализации Программы базируется на следующих основных принципах:

- эффективное и рациональное использование энергетических ресурсов;
- поддержка и стимулирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- системность и комплексность проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
- планирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- использование энергетических ресурсов с учетом ресурсных, технологических, экологических и социальных условий;
- организация мониторинга за ходом выполнения Программы;
- составления промежуточных отчетов о ходе выполнения Программы и достигнутых результатов.

Реализация мероприятий Программы осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими вопросы размещения заказа на поставку товаров, выполнение работ, оказание услуг.

## 2.9. Контроль за ходом реализации Программы

Контроль за ходом реализации программы осуществляется Комитетом по ценам и тарифам Московской области.

В целях контроля исполнения утвержденных программ, регулируемые организации направляют отчеты об исполнении программ в Комитет по ценам и тарифам Московской области в порядке по формам согласно приложению 1.2 к Требованиям к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций и пояснительную записку не позднее 1 февраля года, следующего за отчетным. Комитет осуществляет учет представленных программ и отчетов в ведомственной информационной системе Комитета по ценам и тарифам Московской области.

## 2.10. Оценка результатов реализации Программы (количественные характеристики проблем, решаемых Программой, или изменение темпов их роста, а также оценка эффективности расходования средств)

В результате реализации Программы будут достигнуты следующие показатели:

1. Снижение потребления электрической энергии к 2024 году на 2,8% (экономия - 47,3 тыс. кВт).
2. Повышение надежности системы электроснабжения.
3. Организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии у потребителей.
4. Поддержание режима сетей, контроль загрузки силовых трансформаторов, отключение недогруженных СТ на подстанциях.
5. Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной и реактивной мощности.
6. Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов.

В целом, на реализацию мероприятий понадобится 280,0 тыс. руб. без НДС.

Экономический эффект от реализации Программы составит 225,95 тыс. руб. без НДС.

Общий дисконтированный срок окупаемости составит 1,2 года.

Исходя из результатов реализации Программы, срока окупаемости и повышения энергетической эффективности предприятия в целом, расходование средств можно считать достаточно эффективным.

Приложение № 1.1.  
к Распоряжению  
Комитета по ценам и тарифам  
Московской области  
от 29.03.2019 № 62-Р

Генеральный директор  
(Должность)  
Ильин М.П.  
(Ф.И.О.)  
2020 г.



ПАСПОРТ  
ПРОГРАММА  
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
АО «Трест Гидромонтаж»  
на 2020 - 2023 годы

Основание для разработки программы	<ul style="list-style-type: none"><li>- Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;</li><li>- Постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;</li><li>- Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;</li><li>- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 19.04.2018 № 703-р «Об утверждении комплексного плана мероприятий по повышению энергетической эффективности экономики Российской Федерации»;</li><li>- Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 29.03.2019 № 62-Р «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергоэффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Московской области»;</li><li>- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 № 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>- Приказ Минэнерго России от 30.06.2014 № 399 «Об утверждении методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях»;</li><li>- Приказ Министерства экономического развития Российской Федерации от 17.02.2010 № 61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения</li></ul>
------------------------------------	---

		энергетической эффективности.										
Почтовый адрес		143345, Московская область, Наро-Фоминский р-н, п. Селятино, ул. Промышленная, д. 81/1										
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Начальник участка электроснабжения» Акционерного общества «Трест Гидромонтаж» - Музыбра Валерий Яковлевич										
Даты начала и окончания действия программы		01.01.2020 - 31.12.2023										
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС	Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)									
			При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды					
	всего		Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы	Т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	Т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	Т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
(базовый год) <*> 2019	0,07	0,07	216,67	8,415	1,62	0,063	27,98	0,619	0,00	0,00	0,00	0,00
2020	0,07	0,07	215,05	8,352	1,45	0,056	27,98	0,619	0,00	0,00	0,00	0,00
2021	0,07	0,07	213,60	8,296	1,45	0,056	27,98	0,619	0,00	0,00	0,00	0,00
2022	0,07	0,07	212,15	8,239	1,45	0,056	27,98	0,619	0,00	0,00	0,00	0,00
2023	0,07	0,07	210,70	8,183	1,45	0,056	27,98	0,619	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВСЕГО</b>	<b>0,35</b>	<b>0,35</b>	<b>1068,17</b>	<b>41,485</b>	<b>7,42</b>	<b>0,287</b>	<b>139,9</b>	<b>3,095</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

<\*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Программа энергосбережения предприятия разработана в соответствии с распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 29.03.2019г. №62-Р.

СОГЛАСОВАНО

*Мавыкин Ю.А.*

(Должность)

(Должность)

(Должность)

*Ри = Мухом. В. Д.*

(Ф.И.О.)

(Ф.И.О.)

(Ф.И.О.)

ТАБЛИЦА №1 ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год) 2019 г.	Плановые значения целевых показателей по годам			
						2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Снижение потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	кВт*ч	-	-	1716318	1704493	1692668	1680843	1669018
2	Снижение потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	%	-	-	99,18	98,48	97,78	97,06	96,38
3	Снижение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций в расчете на условную единицу оборудования подстанций по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	кВт*ч /у.е.	-	-	50479,9	50132,1	49784,4	49436,6	49088,8
4	Снижение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций в расчете на условную единицу оборудования подстанций по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	%	-	-	0,82	0,7	0,7	0,7	0,7
5	доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	-	-	85,0	100,0	100,0	100,0	100,0

ТАБЛИЦА №2 ПЕРЕЧЕНЬ  
МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ  
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы						Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы														Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				Статья затрат	Источник финансирования
		ед. измерения	всего	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	ед. измерения	всего по годам экономии в указанной размерности	2020 г.			2021 г.			2022 г.			2023 г.			дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.		
										численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн. руб.										
1	Организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии у потребителей	т.у.т.	0,160	0,040	0,040	0,040	0,040	т.у.т.	0,160	0,040	0,040	0,0016	0,040	0,040	0,0016	0,040	0,040	0,0016	0,040	0,040	0,0016	-	-	-	-	-	-	-	-	Подстатья 225	Собственные средства
2	Поддержание режима сетей, контроль загрузки силовых трансформаторов, отключение недогруженных СТ на подстанциях	т.у.т.	1,452	0,363	0,363	0,363	0,363	т.у.т.	1,452	0,363	0,363	0,014	0,363	0,363	0,014	0,363	0,363	0,014	0,363	0,363	0,014	-	-	-	-	-	-	-	-	Подстатья 225	Собственные средства
3	Отключение холостого хода трансформаторов	т.у.т.	0,320	0,080	0,080	0,080	0,080	т.у.т.	0,320	0,080	0,080	0,0031	0,080	0,080	0,0031	0,080	0,080	0,0031	0,080	0,080	0,0031	-	-	-	-	-	-	-	-	Подстатья 225	Собственные средства
4	Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ	т.у.т.	0,320	0,080	0,080	0,080	0,080	т.у.т.	0,320	0,080	0,080	0,0031	0,080	0,080	0,0031	0,080	0,080	0,0031	0,080	0,080	0,0031	-	-	-	-	-	-	-	-	Подстатья 225	Собственные средства
5	Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной и реактивной мощности	т.у.т.	0,812	0,203	0,203	0,203	0,203	т.у.т.	0,812	0,203	0,203	0,0079	0,203	0,203	0,0079	0,203	0,203	0,0079	0,203	0,203	0,0079	-	-	-	-	-	-	-	-	Подстатья 225	Собственные средства
6	Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов	т.у.т.	2,756	0,689	0,689	0,689	0,689	т.у.т.	2,756	0,689	0,689	0,027	0,689	0,689	0,027	0,689	0,689	0,027	0,689	0,689	0,027	3,19	19,44	0,059	2,62	0,07	0,07	0,07	0,07	Подстатья 225	Собственные средства



ТАБЛИЦА №1 СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА  
РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
АО «Трест Гидромонтаж»  
за 2019 г.

Наименование программы				ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ АО «Трест Гидромонтаж» на 2020 - 2023 годы									
Почтовый адрес				143345, Московская область, Наро-Фоминский р-н, п. Селятино, ул. Промышленная, д. 81/1									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)				Начальник участка электроснабжения» Акционерного общества «Трест Гидромонтаж» - Музыра Валерий Яковлевич									
Даты начала и окончания действия программы				01.01.2020-31.12.2023									
Период	2019	Затраты, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)								
		Всего	В т. ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т. ч. хозяйственные нужды				
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		
					т у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	
за отчетный год	план	0,07	0,07	-	194,92	7,570	1,62	0,063	30,23	0,643	0,00	0,00	
	факт	0,07	0,07	-	216,67	8,415	1,46	0,057	27,98	0,619	0,00	0,00	
	отклонение	0,00	0,00	-	21,75	0,845	-0,16	-0,006	2,25	0,024	0,00	0,00	
нарастающим итогом	план	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	факт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	отклонение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	



ТАБЛИЦА №2 ОТЧЕТ О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(Базовый год) <*> 2019	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам		Фактические значения целевых и прочих показателей по годам		Отклонение, ед.		Отклонение, %		Примечание <***>
						2019 г.	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.	2020 г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
1	Целевые показатели													
1.1	Снижение потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	кВт*ч	-	-	13180	13180	11825	13180	-	0,00	-	0,00	-	-
1.2	Снижение потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	%	-	-	99,18	99,18	98,48	-	-	0,00	-	0,00	-	-
1.3	Снижение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций в расчете на условную единицу оборудования подстанций по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	кВт*ч/у.е.	-	-	51120,0	51120,0	50132,1	50479,9	-	-640,1	-	1,25	-	В связи с изменением кол-ва отпущенной ЭЭ и кол-вом ТП
1.4	Снижение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций в расчете на условную единицу оборудования подстанций по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	%	-	-	0,82	0,82	0,7	0,82	-	0,00	-	0,00	-	-
1.5	доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	-	-	85,0	85,0	100,0	85,0	-	0,00	-	0,00	-	-
2	Прочие показатели	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

<\*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

<\*\*\*> В графе «Примечания» при несовпадении фактических и плановых значений указать причины.

ТАБЛИЦА №3 ОТЧЕТ  
О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ  
КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

N п/п	Наименование мероприятия	Годовая экономия энергетических ресурсов											Примечания <***>	
		Источник финансирова ния	Объем финансирова ния, руб. (без НДС)	Объем выполне ния, %	план				факт					
					в натуральном выражении		в стоимостном выражении, руб. (без НДС) (гр.6*гр.8)		в натуральном выражении		в стоимостном выражении, руб. (без НДС) (гр.10*гр.12)			
					количество	единица измерения <*>	стоимость (без НДС) <***> руб./кВт.ч	стоимость (без НДС) (гр.6*гр.8)	количество	единица измерения <*>	стоимость (без НДС) <***> руб./кВт.ч	стоимость (без НДС) (гр.10*гр.12)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
<b>1. РЕГУЛИРУЕМЫЙ ВИД ДЕЯТЕЛЬНОСТИ - ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ</b>														
1	Организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии у потребителей	Собственный средства	-	100,0	0,041	т.у.т.	3,69	1200	0,041	т.у.т.	4,777	1592	Изменение экономии в стоимостном выражении связана с увеличением тарифа за электроэнергию в 2019 году	
2	Поддержание режима сетей, контроль загрузки силовых трансформаторов, отключение недогруженных СТ на подстанциях	Собственный средства	-	100,0	0,364	т.у.т.	3,69	11000	0,364	т.у.т.	4,777	14137	Изменение экономии в стоимостном выражении связана с увеличением тарифа за электроэнергию в 2019 году	
3	Отключение холостого хода трансформаторов	Собственный средства	-	100,0	0,081	т.у.т.	3,69	2400	0,081	т.у.т.	4,777	3146	Изменение экономии в стоимостном выражении связана с увеличением тарифа за электроэнергию в 2019 году	
4	Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ	Собственный средства	-	100,0	0,081	т.у.т.	3,69	2400	0,081	т.у.т.	4,777	3146	Изменение экономии в стоимостном выражении связана с увеличением тарифа за электроэнергию в 2019 году	
5	Оптимизация установившихся режимов электрических	Собственный средства	-	100,0	0,203	т.у.т.	3,69	6100	0,203	т.у.т.	4,777	7884	Изменение экономии в стоимостном выражении связана с увеличением тарифа за электроэнергию в 2019 году	

	сетей по активной и реактивной мощности												
6	Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов	Собственный средства	70000	100,0	0,689	т.у.т.	3,69	20700	0,689	т.у.т.	4,777	26759	Изменение экономии в стоимостном выражении связана с увеличением тарифа за электроэнергию в 2019 году

<\*> В графе «единица измерения» указывается единица измерения энергоресурса, экономия которого достигается при реализации соответствующего мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (кВт.ч, Гкал, т, м<sup>3</sup>, л, т.у.т.).

<\*\*\*> В графе «стоимость» указывается стоимость энергетического ресурса (руб./кВт.ч, руб./Гкал, руб./т, руб./ м<sup>3</sup>, руб./л, руб./т.у.т.).

<\*\*\*\*> В графе «Примечания» при несовпадении фактических и плановых значений указать причины.

