

УТВЕРЖДАЮ

Директор

ООО «Энергопром Холдинг»

Е.А. Алмаев

«10» марта 2022г.



**ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ
ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЭНЕРГОПРОМ ХОЛДИНГ»
В СФЕРЕ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ
ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
на 2023 год**

2022 год

Оглавление

Приложение 1 к Требованиям	4
Приложение № 2 к Требованиям	6
Приложение № 3 к Требованиям	7
ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА	9
1. Полное наименование программы	9
2. Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу	9
3. Должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа	9
4. Информация об организации	10
5. Краткая характеристика регулируемого вида деятельности организации	10
6. Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отопляемом объеме зданий	14
7. Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники	14
8. Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации	15
9. Сведения о количестве точек потребляемых энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета	16
10. Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов (на хозяйственные нужды)	16
11. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации	17
12. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет	17
13. Экономические показатели программы организации, включающие в себя:	18
13.1 Источники финансирования программы, как на весь период действия, так и по годам	18
13.2 Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы	18
14. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы	19
15. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы	20
16. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы	21

17. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы	21
18. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы	22
Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	22
Технические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности .	22
19. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы.....	33

Обосновывающие материалы

1. Коммерческое предложение поставки 34 узлов учета электрической энергии, оснащенных АСКУЭ ООО «СЭСК»
2. Коммерческое предложение поставки 34 узлов учета электрической энергии, оснащенных АСКУЭ ООО «Промэлектроснаб»
3. Коммерческое предложение поставки 34 узлов учета электрической энергии, оснащенных АСКУЭ ООО «ЕвроЛайт»
4. Коммерческое предложение Оснащение ВЛ ТСН «Озерки» узлами учета ООО «Промэлектроснаб»
5. Коммерческое предложение Оснащение ВЛ ТСН «Озерки» узлами учета ООО «СЭСК»
6. Коммерческое предложение Оснащение ВЛ ТСН «Озерки» узлами учета ООО «ЕвроЛайт»

Приложение 1 к Требованиям

Директор

/Е.А. Алмаев/

"10" сентября 2022 год

**ПАСПОРТ
ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ООО «Энергопром Холдинг» в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии
на 2023 год**

Основание для разработки программы	Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» Приказ Минэнерго России 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, организации, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации» Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 05.03.2020г. № 67 «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на 2021 – 2023 годы»
Почтовый адрес	443112, Самарская область, г. Самара, пос. Управленческий, ул.Семферопольская, д.3, комн.7-9
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Алмаев Евгений Александрович, +7 927-983-43-27, eph63@yandex.ru Контактный телефон: 8(846) 372-91-55; E-mail: eph63@yandex.ru
Даты начала и окончания действия программы	I - IV квартал 2023 года

Год	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)													
	Заграты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, %				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		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
	млн. руб.	в т.ч. капитальные	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	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
2023	0,72	-	40,61	1,492	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2024	-	-	-	-	-	-	1,395	0,051	-	-	-	-	-	-

• Инвестиционная программа отсутствует

**ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

№ п/п	Целевые и прочие показатели*	Ед. измерения	2023	Плановые значения целевых показателей по годам
				2024
1	Снижение величины потерь электрической энергии при ее передаче (к поступлению в сеть)	%	-	3,5
2	Сокращение расхода электрической энергии на собственные нужды территориальных сетевых организаций (к поступлению в сеть)	кВт*ч	-	-
		%	-	-
3	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	100	-
4	Увеличение доли осветительных устройств с использованием светодиодов	%	100	-
	Прочие показатели			
5	Увеличение оснащенности точек приема/поставки/передачи электрической энергии, оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой	шт.	-	48

**ПЕРЕЧЕНЬ
МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЮ КТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

№ 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			Затраты (план), тыс. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия Программы		Источник финансирования /Статья затрат	
		ед. изм.	всего	2023	Ед. изм.	Всего по годам экономия в указанной размерности	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, тыс. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, тыс. руб.	всего	2023		
Организационные																
1.	Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления организации	-	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.		-	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-


№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия Программы			Планируемые численные значения экономики в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия Программы					Показатели экономической эффективности			Заграты (план), тыс. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия Программы	Источник финансирования /Статья затрат
		ед. изм.	всего	2023	Ед. изм.	Всего по годам экономики в указанной размерности	численное значение экономики в указанной размерности	численное значение экономики, т. у. т.	численное значение экономики, тыс. руб.	дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, тыс. руб.		
1.2.	Инструктаж персонала и организация системы контроля, учета и аудита всех видов энергетических ресурсов	-	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Технические													
2.1.	Установка приборов учета электрической энергии оснащенных АСКУЭ	шт.	34	34	тыс. кВт*ч	4,955	0,61	22,34	14	1,06%	47,47	422,76	422,76	Источник финансирования /Статья затрат
2.2.	Установка системы АСКУЭ ТСН "Озерки"	шт.	14	14	тыс. кВт*ч	6,405	0,79	28,89	9	1,06%	34,63	297,82	297,82	Источник финансирования /Статья затрат

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА


1. Полное наименование программы

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Энергопром Холдинг» в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии на 2023 год.

2. Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу

Должность	Ф. И. О.	Подпись	Дата
Директор	Е.А. Алмаев		10.03.2022г.

3. Должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа

Должность	Ф. И. О.	Подпись	Дата
Инициатор ПТО	Питсенов Р.Р.		10.03.2022г.

4. Информация об организации

Полное наименование предприятия: Общество с ограниченной ответственностью «Энергопром Холдинг»

Сокращенное название: ООО «Энергопром Холдинг».

Юридический адрес предприятия: 443112, Самарская обл., Самара г, Управленческий п, Симферопольская ул., дом 3, комната 7-9

Почтовый адрес предприятия: 443112, Самарская обл., Самара г, Управленческий п, Симферопольская ул., дом 3, комната 7-9

Тел./факс: +7(927)983-43-27.

E-mail: eph63@yandex.ru

ИНН 6313553685, КПП 631301001, ОГРН 176313074915

Руководство предприятия: Директор – Алмаев Евгений Александрович

Основным видом деятельности ООО «Энергопром Холдинг» является:

- Передача электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям
- Иные виды коммерческой деятельности, не запрещенные действующим законодательством.

5. Краткая характеристика регулируемого вида деятельности организации

ООО «Энергопром Холдинг» деятельность по передаче электрической энергии осуществляет с января 2021 года. В состав электрических сетей предприятия входят:

- ✓ трансформаторные подстанции напряжением 6/0,4 кВ и 10/0,4 кВ – 61 шт. (однотрансформаторные), 6 шт. (двухтрансформаторные), суммарной мощностью 21,684 МВт;
- ✓ воздушные линии напряжением 10 кВ и 6 кВ, протяженностью – 13,334 км (опоры ж/бетонные и металлические);

- ✓ воздушные линии напряжением 0,4 кВ, протяженностью – 27,846 км (опоры деревянные, ж/бетонные и металлические);
- ✓ кабельные линии напряжением 10 кВ и 6 кВ, протяженность – 3,747 км.

Работа по распределению электрической энергии осуществляется согласно требованиям ПТЭЭС РФ, ПУЭ и правил пользования электрической энергией.

Степень износа электрических сетей составляет 64,7%.

Сведения по балансу электрической энергии на 2022 год приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Сведения по балансу электрической энергии на 2022 год

№	Наименование показателя	Отпуск ЭЭ, тыс. кВт·ч	Заявленная мощность, МВт
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего	2 214,466	0,34069
	в т.ч. из		
1.1	не сетевых организаций		
1.2	сетевых организаций	2 214,466	0,34069
	в т.ч. из		
1.2.1	сетевой организации 1 ПАО "МРСК Волги"	1 902,893	0,29275
1.2.2	сетевой организации 2 АО "ССК"	242,651	0,03733
1.2.3	сетевой организации 3 Куйбышевская дирекция по энергоснабжению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД"	68,922	0,01061
2	Потери электроэнергии - всего	330,176	0,05080
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего	1 884,290	0,28989
	в т.ч.		
3.1.1	не сетевым организациям	1 884,290	0,28989
3.1.1.1	не сетевой организации 1 ПАО "Самараэнерго"	1 884,290	0,28989
3.2	сетевым организациям	0,000	0,00000
	в т.ч.		
3.2.1	сетевой организации 1	0,000	0,00000
3.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.1 - п. 1.2.2)		
3.2.2	сетевой организации 2	0,000	0,00000
3.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.2 - п. 1.2.1)		
4	Поступление электроэнергии в ЕНЭС		
	в т.ч. из		
4.1	не сетевых организаций		
4.2	сетевых организаций		
	в т.ч. из		
4.2.1	сетевой организации 1		
5	Потери электроэнергии		
6	Отпуск (передача) электроэнергии		
	в т.ч.		

№	Наименование показателя	Отпуск ЭЭ, тыс. кВт·ч	Заявленная мощность, МВт
6.1	не сетевым организациям		
6.2	сетевым организациям		
	в т.ч.		
6.2.1	сетевой организации 1		
6.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 6.2.1 - п. 4.2.1)		
7	Трансформировано из сети ЕНЭС в:		
8	- ВН		
9	- СН1		
10	- СН2		
11	- НН		
12	Поступление электроэнергии в сеть ВН 110 кВ	258,000	0,03969
	в т.ч. из		
12.1	не сетевых организаций		
12.2	сетевых организаций	258,000	0,03969
	в т.ч. из		
	сетевой организации 1 ПАО "МРСК Волги"	258,000	0,03969
13	Потери электроэнергии	0,000	0,00000
14	Отпуск (передача) электроэнергии	0,000	0,00000
	в т.ч.		
14.1	не сетевым организациям		
14.2	сетевым организациям		
	в т.ч.		
14.2.1	сетевой организации 1		
14.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 14.2.1 - п. 12.2.1)		
15	Трансформировано из 110 кВ в:		
16	- СН1		
17	- СН2	258,000	0,03969
18	- НН		
19	Поступление электроэнергии в сеть СН1	38,922	0,00599
	в т.ч. из		
19.1	не сетевых организаций		
19.2	сетевых организаций	38,922	0,00599
	в т.ч. из		
	сетевой организации 1 ПАО "МРСК Волги"	6,000	0,00092
	сетевой организации 3 Куйбышевская дирекция по энергоснабжению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД"	32,922	0,00507
20	Потери электроэнергии	0,000	0,00000
20.1	сетевой организации 1		
20.2	сетевой организации 2		
21	Отпуск (передача) электроэнергии	0,000	0,00000
	в т.ч.		
21.1	не сетевым организациям		
	не сетевой организации	0,000	0,00000
21.2	сетевым организациям		
	в т.ч.		
21.2.2	сетевой организации	0,000	0,00000
21.2.2.1	также в сальдированном выражении		
22	Трансформировано из 35 кВ в:		
23	- СН2	38,922	0,00599
24	- НН		
25	Поступление электроэнергии в сеть СН2	1 917,544	0,29501

№	Наименование показателя	Отпуск ЭЭ, тыс. кВт·ч	Заявленная мощность, МВт
	в т.ч. из		
25.1	не сетевых организаций		
25.2	сетевых организаций	1 917,544	0,29501
	в т.ч. из		
25.2.1	сетевой организации 1 ПАО "МРСК Волги"	1 638,893	0,25214
25.2.2	сетевой организации 2 АО "ССК"	242,651	0,03733
25.2.3	сетевой организации 3 Куйбышевская дирекция по энергоснабжению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД"	36,000	0,00554
26	Потери электроэнергии	188,009	0,02893
27	Отпуск (передача) электроэнергии	972,588	0,14963
	в т.ч.		
27.1.1	не сетевым организациям	972,588	0,14963
27.1.1.1	не сетевой организации 1 ПАО "Самараэнерго"	972,588	0,14963
27.2	сетевым организациям	0,000	0,00000
	в т.ч.		
27.2.1	сетевой организации	0,000	0,00000
27.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.1 - п. 25.2.2)		
27.2.2	сетевой организации	0,000	0,00000
27.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.2 - п. 25.2.1)		
28	Трансформировано из 10-6 кВ в:		
29	- НН	1 053,869	0,16213
30	Поступление электроэнергии в сеть НН	0,000	0,00000
	в т.ч. из		
30.1	не сетевых организаций		
30.2	сетевых организаций	0,000	0,00000
	в т.ч. из		
30.2.1	сетевой организации 1 ПАО "МРСК Волги"	0,000	0,00000
30.2.2	сетевой организации 2 АО "ССК"	0,000	0,00000
30.2.4	сетевой организации 3 Куйбышевская дирекция по энергоснабжению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД"	0,000	0,00000
31	Потери электроэнергии	142,167	0,02187
32	Отпуск (передача) электроэнергии	911,702	0,14026
	в т.ч.		
32.1.1	не сетевым организациям	911,702	0,14026
32.1.1.1	не сетевой организации 1 ПАО "Самараэнерго"	911,702	0,14026
32.2	сетевым организациям		
	в т.ч.		
32.2.1	сетевой организации 1		
32.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 32.2.1 - п. 30.2.1)		

6. Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отопливаемом объеме зданий

Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отопливаемом объеме зданий приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Сведения о наличии зданий административного и административно-производственного назначения

Наименование помещения, адрес	Общая площадь, м ²	Общий объем, м ³	Отапливаемый объем, м ³
Офисное помещение, 443112, Самарская область, г. Самара, пос. Управленческий, ул. Симферопольская д. 3, ком. 7-9	47,56	142,68	142,68

7. Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники

Всего у ООО «Энергопром Холдинг» 7 единиц автотранспорта и спецтехники. Вид используемого топлива бензин марки АИ-92 и дизельное топливо, газ.

Сведения о наличии автотранспортных средств приведены в таблице 3.

Таблица 3 – Сведение о наличии автотранспортных средств

№ ИП	Наименование транспортного средства/спецтехники	Вид использованного топлива	Расход топлива, л/100 км, л/ч
1	Автомобиль ГАЗ 27527	АИ-92	11,2
2	Экскаватор-погрузчик VOLVO BL71B	ДТ	10,5

№ ПП	Наименование транспортного средства/спецтехники	Вид использованного топлива	Расход топлива, л/100 км, л/ч
3	Газель NEXT A32R32	ДТ	8,5
4	Автомобиль кран-манипулятор 780552 (КАМАЗ-43118)	ДТ	25,0
5	Передвижная лаборатория электротехническая Газель 3009ТР	-	-
6	Автономная передвижная электростанция в составе – дизель- генератора GENBOX КВТ 25 TS-3000, установленная на прицепе автомобильном МЗСА 817732	ДТ	-
7	Автомобиль УАЗ-390995	АИ-92	13,5

8. Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации

Количество точек приема/поставки/передачи электрической энергии – 795 шт.

Количество оборудованных узлами (приборами) учета точек приема, полученной электроэнергии от стороннего источника - 292 шт.

Расчет за потребленную электроэнергию осуществляется по приборам коммерческого учета.

Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) отсутствует.

9. Сведения о количестве точек потребляемых энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета

В рамках документов, на основании которых ООО «Энергопром Холдинг» владеет и пользуется недвижимым имуществом, предусматривается фиксированная ежемесячная плата собственникам таких объектов, включающая в себя платежи за пользование коммунальными услугами, имеющимися в помещении (отопление, горячее и холодное водоснабжение, водоотведение, электроэнергия). Таким образом, ООО «Энергопром Холдинг» не располагает сведениями о количестве точек потребляемых энергетических ресурсов.

10. Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов (на хозяйственные нужды)

Сведения о потреблении энергетических ресурсов отсутствуют, т.к. оплату за потребленные энергоресурсы осуществляет в рамках договоров, на основании которых ООО «Энергопром Холдинг» владеет и пользуется недвижимым имуществом, включающая в себя платежи за пользование коммунальными услугами.

11. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации

ООО «Энергопром Холдинг» регулируемый вид деятельности осуществляет с января 2021 года.

На 2023 год разработана Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, которая предусматривает реализацию мероприятий направленных на снижение коммерческих потерь электрической энергии при ее передаче.

12. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет

Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности утверждалась на 2023 год, отчет о достигнутых результатах будет оформлен в 2024 году. ООО «Энергопром Холдинг» регулируемый вид деятельности осуществляет с января 2021 года.

13. Экономические показатели программы организации, включающие в себя:

13.1 Источники финансирования программы, как на весь период действия, так и по годам

Финансирование работ по реализации плана мероприятий Программы предусматривается за счет тарифных источников по статье затрат «Амортизация ОС» и «Работы и услуги производственного характера». Источники финансирования программы представлены в таблице 4.

Плановая стоимость исполнения программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2023 год составляет 720,58 тыс. руб. (без учета НДС).

Таблица 4 - Источники финансирования программы

Наименование объекта, виды работ	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)	Источники финансирования		
		Амортизация	Работы и услуги производственного характера	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо
Установка приборов учета электрической энергии оснащенных АСКУЭ	422,76	-	-	422,76
Установка системы АСКУЭ ТСН «Озерки»	297,82	170,895	126,925	-
<i>Всего</i>	<i>720,58</i>	<i>170,895</i>	<i>126,925</i>	<i>422,76</i>

13.2 Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы

ООО «Энергопром Холдинг» не имеет инвестиционной программы.

14. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы

Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы представлены в таблице 5.

Таблица 5 - Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы.

Наименование	План	
	2023	2024
Поступление в сеть, тыс. кВт*ч	2 214,47	2 214,47
Потери электрической энергии, тыс. кВт*ч	330,176	318,816
<i>Величина удельных относительных потерь электрической энергии к общему отпуску, %</i>	14,9	14,39
Затраты на компенсацию потерь электрической энергии, млн. руб.	1,492	1,441

Достижение указанных величин по снижению потерь электроэнергии планируется за счет реализации Программы энергосбережения. Показатели на 2023 год рассчитывались на уровне плановых показателей 2022 года.

15. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы

Хозяйственные нужды предприятия – это расходы на сырье и материалы, на эксплуатационные работы, но самым дорогим является оплата за энергетическую составляющую.

Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды по годам периода действия программы ООО «Энергопром Холдинг» не планируется. Запланированные энергосберегающие мероприятия, позволят сократить затраты на компенсацию потерь электрической энергии тем самым положительно влиять на технико-экономические показатели работы предприятия.

В техническом аспекте эффективность от реализации данных мероприятий определяется:

- улучшением качества оказываемых услуг передачи электрической энергии для потребителей.

16. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы

Основным пунктом затрат на эксплуатацию транспортных средств являются затраты на покупку моторного топлива.

Контроль расхода ГСМ – эффективный и действенный инструмент, который существенно влияет на снижение материальных и финансовых затрат предприятия, связанного с использованием моторного топлива.

Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы не предусматривается.

17. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы

Фактические значения целевых показателей будут отражены в отчете о реализации утвержденной Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности ООО «Энергопром Холдинг» на 2023 год согласно требованиям Приказа ДЦиТР от 05.03.2020 года № 67 «Об установлении требований к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии на 2021 – 2023 годы».

18. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы

Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

В целях создания условий экономического стимулирования энергосбережения и внедрения энергосберегающих технологий ООО «Энергопром Холдинг» планирует ежегодно проводить следующие организационные мероприятия:

- разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации электропотребления организацией;
- упорядочение потребления электроэнергии в электросиловых установках;
- поддержание рационального режима пользования электроосвещением;
- учет расхода электроэнергии;
- инструктаж персонала и организация системы контроля, учета и аудита всех видов энергетических ресурсов;
- правильность взаиморасчетов с энергосберегающими организациями и сторонними потребителями;
- подведение итогов работы по экономии электроэнергии.

Технические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

В целях достижения целевых показателей Программы энергосбережения, направленных на повышение энергетической

эффективности в области электроснабжения ООО «Энергопром Холдинг» планирует в 2023 году провести следующие мероприятия:

- ✓ Установка системы АСКУЭ на территории ТСН «Озерки» Кинельский район;
- ✓ Установка приборов учета электрической энергии, оснащенных АСКУЭ.

Оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий определена на основании Коммерческих предложений и представленной в таблице 5.

Таблица 5 – Конъюнктурная справка (определение финансовых потребностей для реализации мероприятий Программы)

Наименование услуги	Стоимость, тыс. руб. без НДС		
	ООО "Промэлектроснаб"	ООО "Симбирская энергосервисная компания"	ООО "Евролайт"
Установка приборов учета электрической энергии оснащенных АСКУЭ	433,5	422,76	440,64
Установка системы АСКУЭ ТСН «Озерки»	311,92	297,82	333,76

Финансовые потребности для реализации мероприятий Программы определены в сумме 720,58 тыс. руб. (без учета НДС).

Устройство системы АСКУЭ

АСКУЭ — автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учёта электроэнергии. Такая система обеспечивает получение достоверной информации о параметрах, режиме и объёме потреблённой или отпущенной электроэнергии.

АСКУЭ предназначена для выполнения следующих функций:

- проведение измерений в автоматизированном режиме;
- сбор, обработка и хранение результатов измерений, информации о состоянии объектов и средств измерений.

Этапы внедрения АСКУЭ включают в себя:

- ✓ Покупка оборудования
- ✓ Строительно-монтажные работы
- ✓ Пуско-наладочные работы

Покупка оборудования:

- ✓ покупка узлов учета ЦЭ 2726А оснащенных АСКУЭ – 48 шт.

Монтаж оборудования:

Монтажные работы включают в себя работы по установке и настройке аппаратных устройств, коммуникационного оборудования:

- ✓ уровня информационно-вычислительного комплекса (ИВК);
- ✓ уровня информационно-вычислительного комплекса электроустановки (ИВКЭ);
- ✓ уровня информационно-измерительного комплекса точек учета (ИИК).

В рамках этого этапа выполняется работа по организации цифровых каналов связи до приборов учета, устанавливаемых на объектах автоматизации. В период выполнения монтажа основного оборудования производится прокладка цепей резервного питания приборов учета.

ПНР системы:

Пуско-наладочные работы включают в себя проведение следующего комплекса мероприятий:

- ✓ проверка и испытания смонтированного основного и вспомогательного оборудования АСКУЭ;
- ✓ конфигурирование счетчиков электроэнергии;
- ✓ настройка и конфигурирование УСПД;
- ✓ настройка и конфигурирование каналобразующей аппаратуры;
- ✓ проверка функционирования каналов связи, в том числе и резервных;
- ✓ установка оборудования Автоматизированных рабочих мест (АРМ);
- ✓ конфигурирование и настройка системного и специализированного программного обеспечения сервера, и АРМ дежурного диспетчера.

Внедрение современной системы учета позволит:

- сократить суммарные годовые затраты за потребляемую электроэнергию и мощность;
- повысить точность учета электроэнергии. Точно сводить энергобалансы, *сократить коммерческие потери* и выявить места хищения электроэнергии;
- снизить потребляемую мощность на предприятии в часы пиковых нагрузок энергосистемы. Система покажет, где и когда можно отключить работающие двигатели «вхолостую» или просто устроить перерыв;
- защититься от штрафов. Не превышать заявленную мощность в часы максимальных нагрузок энергосистемы;
- контролировать качество электроэнергии;
- автоматизировать сбор и обработку данных (почасовой интервальный учет). Формировать отчеты о почасовых объемах потребления электроэнергии, а также о потреблении электроэнергии (мощности) за сутки, отчетный период и накопительно с начала года;
- оптимизация заявленной мощности. Имея данные по нагрузке потребляемой мощности за предыдущий период (сутки, неделя, месяц, год)

можно оптимизировать заявленную мощность на последующий период, что позволит предприятию платить по факту величины потребления;

- управлять электропотреблением на основе прогрессивных удельных норм, полученных с помощью Системы. Рациональное планирование времени работы цехов и подразделений. Обеспечение оперативного контроля и управления потреблением энергоносителей в течение суток. Усиление дисциплины использования энергоносителей подразделениями. Адресное и циркулярное оповещение персонала о различных событиях в системе – отказах, превышениях лимитов и т. п.;
- эффективно заниматься энергосбережением. Точно подсчитать и доказать, какую экономию будут приносить те или иные мероприятия.

Реализация Программы будет осуществляться поэтапно:

- Первый этап (оснащение системой АСКУЭ электрических сетей 0,22 кВ ТСН «Озерки» - 14 узлов) – 2023 год
- Второй этап (оснащение системой АСКУЭ точек передачи электрической энергии – 34 узлов) – 2023 год.

Для достижения целевых показателей Программы Энергосбережения требуется реализация комплекса мероприятий всех этапов.

Реализация мероприятий Программы Энергосбережения на 2023 год позволит снизить фактические потери только в 2024 году.

Расчет экономии потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям в целом по предприятию представлен в таблице 6.

При установке АСКУЭ снижение потерь электрической энергии в целом по предприятию при полном внедрении мероприятия ориентировочно составит 11,360 тыс. кВт*ч.

Таблица 6 – Расчет экономии потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям в целом по предприятию по показателям 2022 года

Наименование показателя	Потери электрической энергии, тыс. кВт*ч/год		Численное значение экономии	
	До внедрения	После внедрения	тыс. кВт*ч/год	тыс. руб.
Установка приборов учета электрической энергии оснащенных АСКУЭ	330,176	325,221	4,955	22,347
Установка системы АСКУЭ ТСН «Озерки»	330,176	323,771	6,405	28,89
	Итого:		11,36	51,237

Расчет срока окупаемости и показателей эффективности при проведении мероприятия по установке АСКУЭ представлен в таблицах 7 - 8.

В качестве основных показателей, применяемых в расчете эффективности мероприятий программы используются:

- чистый доход;
- чистый дисконтированный доход (ЧДД);
- индексы доходности затрат и инвестиций;
- срок окупаемости.

В результате осуществленного расчета экономической эффективности от внедрения мероприятия были определены следующие показатели:

Показатели эффективности: Установка приборов учета электрической энергии оснащенных АСКУЭ

ВНД	%	1,06%
ЧДД	тыс. руб.	47,57
Индекс доходности дисконтированных инвестиций	%	11%
Срок окупаемости дисконтированный	лет	14,0
Срок окупаемости простой	лет	18,9

Показатели эффективности: Установка системы АСКУЭ ТСН
«Озерки»

ВНД	%	1,06%
ЧДД	тыс. руб.	34,63
Индекс доходности дисконтированных инвестиций	%	11%
Срок окупаемости дисконтированный	лет	9,0
Срок окупаемости простой	лет	10,3

Выводы

Проведя анализ эффективности, можно сделать выводы о том, что запланированные мероприятия являются целесообразными. При запланированных затратах в реализацию мероприятия все показатели эффективности имеют допустимые значения. Чистый дисконтированный доход значительно больше нуля, следовательно, мероприятие считается эффективным. Индекс доходности дисконтированных инвестиций выше единицы, значит, мероприятие имеет высокую устойчивость.

Таблица 7 - Расчет срока окупаемости и показателей эффективности при внедрении мероприятия Установка приборов учета электрической энергии оснащенных АСКУЭ

Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
		0	1	2	3	4	5	6
Период реализации проекта								
Капитальные вложения	тыс. руб.	422,76						
Дисконтированные инвестиции	тыс. руб.	422,76	0	0	0	0	0	0
Накопленным итогом	тыс. руб.	422,76	422,76	422,76	422,76	422,76	422,76	422,76
Денежный поток	тыс. руб.	422,76	22,38	23,72	23,72	25,15	26,65	28,25
Дисконтированный денежный поток	тыс. руб.	422,76	22,38	23,72	23,72	25,15	26,65	28,25
Денежный поток накопленным итогом	тыс. руб.	422,76	-400,37	-376,65	-376,65	-351,50	-324,85	-296,59

Показатель	Ед. изм.	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		7	8	9	10	11	12	13	14
Период реализации проекта									
Капитальные вложения	тыс. руб.								
Дисконтированные инвестиции	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
Накопленным итогом	тыс. руб.	422,76	422,76	422,76	422,76	422,76	422,76	422,76	422,76
Денежный поток	тыс. руб.	31,75	33,65	35,67	37,81	40,08	42,48	45,03	47,73
Дисконтированный денежный поток	тыс. руб.	31,75	33,65	35,67	37,81	40,08	42,48	45,03	47,73
Денежный поток накопленным итогом	тыс. руб.	-234,90	-201,24	-165,57	-127,76	-87,68	-45,20	-0,17	47,57

Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
------------	----------	------	------	------	------	------	------	------

Период реализации проекта	0	1	2	3	4	5	6
потери электроэнергии							
до внедрения	330,176	330,176	330,176	330,176	330,176	330,176	330,176
после внедрения	330,176	325,221	325,221	325,221	325,221	325,221	325,221
то же в руб.							
до внедрения	330,176	1 492,38	1 581,92	1 676,84	1 777,45	1 884,09	1 997,14
после внедрения	330,176	1 470,00	1 558,20	1 651,69	1 750,79	1 855,84	1 967,20
Эффект	0	22,38	23,72	25,15	26,66	28,24	29,94

Показатель	Ед. изм.		2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Период реализации проекта			7	8	9	10	11	12	13	14
потери электроэнергии										
до внедрения	тыс. кВт/ч		330,176	330,176	330,176	330,176	330,176	330,176	330,176	330,176
после внедрения	тыс. кВт/ч		325,221	325,221	325,221	325,221	325,221	325,221	325,221	325,221
то же в руб.										
до внедрения	тыс. руб.		2 116,96	2 243,98	2 378,62	2 521,34	2 672,62	2 832,98	3 002,95	3 183,13
после внедрения	тыс. руб.		2 085,22	2 210,34	2 342,96	2 483,54	2 632,55	2 790,50	2 957,93	3 135,41
Эффект	тыс. руб.		31,74	33,64	35,66	37,80	40,07	42,47	45,02	47,72

Таблица 8 - Расчет срока окупаемости и показателей эффективности при внедрении мероприятий Установка системы АСКУЭ ТСН «Озерки»

Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Период реализации проекта											
Капитальные вложения	тыс. руб.	297,82									
Дисконтированные инвестиции	тыс. руб.	297,82	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Накопленным итогом	тыс. руб.	297,82	297,82	297,82	297,82	297,82	297,82	297,82	297,82	297,82	297,82
Денежный поток	тыс. руб.	297,82	28,94	30,67	32,51	34,46	36,52	38,71	41,04	43,50	46,11
Дисконтированный денежный поток	тыс. руб.	297,82	28,94	30,67	32,51	34,46	36,52	38,71	41,04	43,50	46,11
Денежный поток накопленным итогом	тыс. руб.	-297,82	-268,88	-238,22	-205,71	-171,25	-134,73	-96,02	-54,98	-11,48	34,63

Расчет эффекта от реализации мероприятий

Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Период реализации проекта											
потери электроэнергии											
до внедрения	тыс. кВт/ч	330,176	330,176	330,176	330,176	330,176	330,176	330,176	330,176	330,176	330,176
после внедрения	тыс. кВт/ч	330,176	323,771	323,771	323,771	323,771	323,771	323,771	323,771	323,771	323,771
то же в руб.											
до внедрения	тыс. руб.	330,176	1 492,38	1 581,92	1 676,84	1 777,45	1 884,09	1 997,14	2 116,96	2 243,98	2 378,62
после внедрения	тыс. руб.	330,176	1 463,44	1 551,25	1 644,33	1 742,99	1 847,57	1 958,43	2 075,93	2 200,48	2 332,51
Эффект	тыс. руб.	0	28,94	30,67	32,51	34,46	36,52	38,71	41,04	43,50	46,11

Таблица 9 - Расчет срока окупаемости и показателей эффективности при внедрении мероприятия в 2023 году

Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
		0	1	2	3	4	5	6
Период реализации проекта								
Капитальные вложения	тыс. руб.	720,58	2 865,00					
Дисконтированные инвестиции	тыс. руб.	0,00	2 865,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	2 865,00	2 865,00	2 865,00	2 865,00	2 865,00	2 865,00
Денежный поток	тыс. руб.	0,00	-2 351,93	528,46	544,31	560,64	577,46	594,78
Дисконтированный денежный поток	тыс. руб.	0,00	-2 351,93	528,46	544,31	560,64	577,46	594,78
Денежный поток накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	-2 351,93	-1 823,48	-1 279,16	-718,52	-141,06	453,72

Расчет эффекта от реализации мероприятия

Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
		0	1	2	3	4	5	6
Период реализации проекта								
потери электроэнергии								
до внедрения	тыс. кВт/ч	42 650,37	42 650,37	42 650,37	42 650,37	42 650,37	42 650,37	42 650,37
после внедрения	тыс. кВт/ч	42 650,37	42 543,48	42 543,48	42 543,48	42 543,48	42 543,48	42 543,48
то же в руб.								
до внедрения	тыс. руб.	198 750,72	204 713,25	210 854,64	217 180,28	223 695,69	230 406,56	237 318,76
после внедрения	тыс. руб.	198 750,72	204 200,18	210 326,18	216 635,97	223 135,05	229 829,10	236 723,97
стоимость потерь эл/эн	руб./кВт	4,66	4,80	4,94	5,09	5,24	5,40	5,56
Эффект	тыс. руб.	0,00	513,07	528,46	544,31	560,64	577,46	594,78

19. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы

Для реализации целевых показателей программы руководитель организации:

- организует работу по управлению энергосбережением;
- определяет основные направления, плановые показатели деятельности в этой сфере;
- несёт ответственность за эффективность использования энергетических ресурсов;
- назначает ответственного по выполнению энергосберегающих мероприятий.

Управление Программой регламентируется приказом, в котором назначаются ответственные лица за выполнение Программы и мероприятий Программы.

Ключевые факторы успеха и основные риски Программы

Основные риски Программы	Вероятность реализации риска	Влияние риска на показатели Программы	Примечание
Незапланированное повышение цен на оборудование и материалы, необходимые в Программе	Средняя	Средняя	Требует учета на стадии заключения договоров с поставщиками оборудования
Ошибки технического проектирования и реализации Программы	Низкая	Средняя	Риск управляется ООО «Энергопром Холдинг»
Возникновение непредвиденных расходов	Высокая	Средняя	Риск управляется ООО «Энергопром Холдинг»
Изменение валютного курса	Высокая	Низкая	Низкое влияние в связи с большой долей отечественного оборудования

Конъюнктурный анализ

для реализации мероприятий по выполнению программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Энергопром Холдинг» на 2023 г.

№ пп	Код строительно ресурса	Наименование строительно ресурса, затрат	Полное наименование строительно ресурса, затрат в обосновывающем документе	Ед. изм. строительно ресурса, затрат в обосновывающ ем документе	Текущая отпускная цена за ед. изм. в обосновывающ ем документе НДС в руб.	Текущая отпускная цена за ед. изм. без НДС в руб. в соответствии с графой 5	Стоимость перевозки без НДС в руб. за ед. изм.	Сметная цена без НДС в руб. за ед. изм.	Год	Квар-тал	Наименование производителя/поставщика	КПП организации	ИНН организации	Гиперссылка на веб-сайт производителя/поставщика	Населенный пункт расположения склада (производитель/поставщик)	Статус организации (1)Поставщик (2)
1	2	3	4	5	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	-	Установка приборов учета электрической энергии оснащенных АСКУЭ	Узел учета электрической энергии оснащенный АСКУЭ	34	15 300,00	12 750,00	-	12 750,00	2022	I	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСНАБ"	732701001	7327084918	gamvalery@ya.ru	Самара	2
2	-	Установка системы АСКУЭ ТСН "Озерки"	Щит учета электроэнергии с однофазным счетчиком прямого включения, оснащенного АСКУЭ	14	26 736,00	22 280,00	-	22 280,00	2022	I	ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСНАБ"	732701001	7327084918	gamvalery@ya.ru	Самара	2
					14 920,94	12 434,12	-	12 434,12	2022	I	ООО "СЭСК"	732501001	7325117974	www.sek-su	Самара	2
					28 608,00	23 840,00	-	23 840,00	2022	I	ООО "ЕвроЛайт"	631901001	6319185205	www.energosamara.ru	Самара	2
					25 527,43	21 272,86	-	21 272,86	2022	I	ООО "СЭСК"	732501001	7325117974	www.sek-su	Самара	2

Составил _____ Р. Ф. Пименов
Начальник ПТО [должность, подпись (инициалы, фамилия)]

Проверил _____ Е. А. Алмаев
Директор [должность, подпись (инициалы, фамилия)]

Примечание.

1. Код (при наличии) указывается для позиций материальных ресурсов и оборудования в соответствии с классификатором материальных ресурсов.
2. Анализу подлежат сопоставимые элементы стоимости материальных ресурсов (отпускные цены, сметные с учетом транспортных затрат), затрат.
3. В случае если текущая отпускная цена за ед. изм. в обосновывающем документе указана с учетом доставки до приобъектного склада, то графа 9 не заполняется, а в графе 10 указывается значение, приведенное в графе 8.



Общество с ограниченной ответственностью
«ЕвроЛайт»

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЕвроЛайт"
Сокращенное наименование: ООО "ЕвроЛайт", Фирменное наименование: ООО "EuroLight"
ОГРН: 1146319008802, ИНН: 6319185205, КПП: 631901001, ОКПО: Основной код по ОКВЭД:
51.43 "Оптовая торговля бытовыми электротоварами, радио- и телеаппаратурой"
Юр. Адрес: 443008, город Самара, Ново-Вокзальный тупик, дом 10, офис 45
Телефон: +7(846) 979-91-57, 979-91-58, e-mail: info@energосamara.ru Сайт: www.energосamara.ru
р.счет: 40702810800000125241 в ОАО КБ «СОЛИДАРНОСТЬ» Г. Самара
к.счет: 30101810800000000706, БИК 043601706

14.01.2022г. №10

в адрес ООО «Энергопромышленный Холдинг»
директору
Е.А. Алмаеву

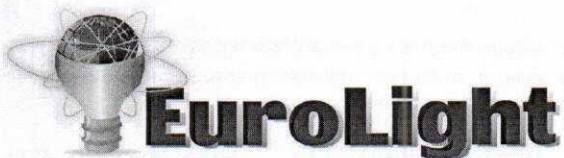
Сообщаем стоимость поставки и монтажа (с НДС 20 %) 14 однофазных точек учета согласно предоставленному техническому заданию на территории п.Самарский, расположенному по адресу: Самарская область, Волжский район – составит 333 760 рублей, без НДС.

В состав узла учета входит - щит учета электрической энергии (степень защиты оболочки IP54), прибор учета с номинальный токком 63 А и номинальным напряжением 230 В.

Директор ООО «ЕвроЛайт»

Чижов П.А.

EuroLight



Общество с ограниченной ответственностью
«ЕвроЛайт»

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЕвроЛайт"
Сокращенное наименование: ООО "ЕвроЛайт", Фирменное наименование: ООО "ЕвроLight"
ОГРН: 1146319008802, ИНН: 6319185205, КПП: 631901001, ОКПО: Основной код по ОКВЭД:
51.43 "Оптовая торговля бытовыми электротоварами, радио- и телеаппаратурой"
Юр. Адрес: 443008, город Самара, Ново-Вокзальный тупик, дом 10, офис 45
Телефон: +7(846) 979-91-57, 979-91-58, e-mail: info@energosamara.ru Сайт: www.energosamara.ru
р.счет: 40702810800000125241 в ОАО КБ «СОЛИДАРНОСТЬ» г. Самара
к.счет: 3010181080000000706, БИК 043601706

14.01.2022г. №11

в адрес ООО «Энергопромышленный Холдинг»
директору
Е.А. Алмаеву

Сообщаем стоимость поставки (без НДС) запрашиваемых Вами позиций:

1. Узел учета с системой АСКУЭ в количестве 34 шт. – **440 640 руб. 00 коп.**

Срок поставки – 30 календарных дней.

Директор ООО «ЕвроЛайт»

Чижов П.А.

EuroLight

**«ПРОМЭЛЕКТРОСНАБ»
Общество с ограниченной ответственностью**

432066, г. Ульяновск, ул. Камышинская, 15-95, тел. (8422) 27-98-88

ИНН 7327084918 / КПП 732701001

УЛЬЯНОВСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ №8588 ПАО СБЕРБАНК Г. УЛЬЯНОВСК

БИК 047308602, К/с 30101810000000000602, Р/с 40702810569000005630

26.01.2022г.

Директору
ООО «Энергопром Холдинг»
Е.А. Алмаеву

г. Самара, пос. Управленческий,
ул. Симферопольская, дом 3, ком. 7-9

Уважаемый Евгений Александрович!

В ответ на запрос коммерческого предложения сообщаем следующее.

Стоимость 34 узла учета электрической энергии ЦЭ2726А, оснащенных АСКУЭ составит 433 500 рублей 00 коп. без НДС 20 %.

Срок поставки составит 2 недели с момента оплаты заказа.

Директор



В.Я. Гамм

«ПРОМЭЛЕКТРОСНАБ»

Общество с ограниченной ответственностью

432066, г. Ульяновск, ул. Камышинская, 15-95, тел. (8422) 27-98-88

ИНН 7327084918 / КПП 732701001

УЛЬЯНОВСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ №8588 ПАО СБЕРБАНК Г. УЛЬЯНОВСК

БИК 047308602, К/с 30101810000000000602, Р/с 40702810569000005630

26.01.2022г.

Директору
ООО «Энергопром Холдинг»
Е.А. Алмаеву

г. Самара, пос. Управленческий,
ул. Симферопольская, дом 3, ком. 7-9

Уважаемый Евгений Александрович!

В ответ на запрос коммерческого предложения сообщаем следующее.

Стоимость поставки оборудования и материалов для одного щита учета электрической энергии с однофазным счетчиком прямого включения, оснащенного АСКУЭ составит 22 280 рублей 00 коп. без НДС 20 %.

Срок поставки составит 2 недели с момента оплаты заказа.

Директор



В.Я. Гамм



Общество с ограниченной ответственностью

"СИБИРСКАЯ ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ"

432011, г.Ульяновск, 2-й переулок Мира, 21 оф.5, тел./факс (8422) 50-50-81,
ИНН/КПП 7325117974/732501001, р/с 40702810011310019733 в филиале №6318 ВТБ 24
(ЗАО), к/с 30101810700000000955, БИК 043602955
сайт: www.sesk.su, e-mail: sesk@sesk.su

07.03.2022 № 112-п
на № _____ от _____

Директору
ООО «Энергопром Холдинг»
Алмаеву Е.А.

Коммерческое предложение

Уважаемый Евгений Александрович!

В ответ на поступивший в адрес нашей организации запрос коммерческого предложения сообщаем, что стоимость поставки 34 узла учета электрической энергии, оснащенных АСКУЭ (с протоколом взаимодействия LoRaWAN) составит 422 760 рублей.

Указанные цены не включают НДС 20%.

Предложение действительно до 30.03.2022 г.

Директор



А.А. Наумов



Общество с ограниченной ответственностью

"СИБИРСКАЯ ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ"

432011, г.Ульяновск, 2-й переулок Мира, 21 оф.5, тел./факс (8422) 50-50-81,
ИНН/КПП 7325117974/732501001, р/с 40702810011310019733 в филиале №6318 ВТБ 24
(ЗАО), к/с 30101810700000000955, БИК 043602955
сайт: www.sesk.su, e-mail: sesk@sesk.su

07.03.2022 № 113-п
на № _____ от _____

Директору
ООО «Энергопром Холдинг»
Алмаеву Е.А.

Коммерческое предложение

Уважаемый Евгений Александрович!

В ответ на поступивший в адрес нашей организации запрос коммерческого предложения сообщаем, что стоимость поставки 1 комплектного щита учета электрической энергии с однофазным счетчиком прямого включения, оснащенного АСКУЭ составит 21 272,86 руб.

Указанные цены включают НДС 20% и самовывоз со склада нашего предприятия в г. Самара.

Предложение действительно до 31.03.2022 г.

Директор



А.А. Наумов