



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

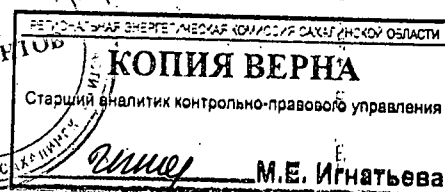
от 31 марта 2022 года № 16

г. Южно-Сахалинск

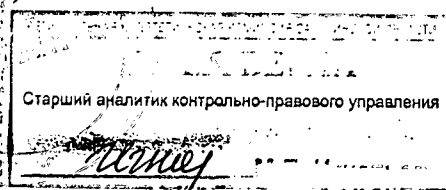
Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики и теплоснабжения и о внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 29.03.2019г № 16

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Правилами установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» (далее – Правила установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций), а также на основании пункта 3.5. Положения о региональной энергетической комиссии Сахалинской области, утвержденного постановлением Правительства Сахалинской области от 17 мая 2013 года № 244, приказываю:

1. Установить требования к Программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности по организациям.



- 1.1. ПАО «Сахалинэнерго» согласно приложению № 1;
- 1.2. АО «Аэропорт Южно-Сахалинск» согласно приложению № 2;
- 1.3. ООО «Сахалинская газовая энергетическая компания» согласно приложению № 3;
- 1.4. АО «Оборонэнерго» (Филиал «Дальневосточный») согласно приложению № 4;
- 1.5. ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ согласно приложению № 5;
- 1.6. АО «Сахалинская коммунальная компания» согласно приложению № 6;
- 1.7. ОАО «РЖД» (Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – Структурное подразделение «Трансэнерго») согласно приложению № 7;
- 1.8. ОАО «РЖД» (Дальневосточная дирекция по тепловодоснабжению – Структурное подразделение центральной дирекции по тепловодоснабжению) согласно приложению № 8;
- 1.9. МУП «Электросервис» согласно приложению № 9;
- 1.10. ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» согласно приложению № 10;
- 1.11. ООО «РСО Малиновка» согласно приложению № 11;
- 1.12. ООО «Сахалин-Ист» согласно приложению № 12;
- 1.13. ООО «ННК-Сахалинморнефтегаз» согласно приложению № 13;
- 1.14. АО «Охинская ТЭЦ» согласно приложению № 14;
- 1.15. МУП «Жилищно-коммунальное хозяйство» МО ГО «Охинский» согласно приложению № 15;
- 1.16. МУП «Охинское коммунальное хозяйство» МО ГО «Охинский» согласно приложению № 16;
- 1.17. ООО «Охинские электрические сети» согласно приложению № 17;
- 1.18. МУП «Транспорт» согласно приложению № 18;
- 1.19. ООО «Теплосеть» согласно приложению № 19;
- 1.20. ООО «ИКС Южно-Сахалинск» МО ГО «Долинский» согласно приложению № 20;
- 1.21. ООО «Быков тепло» согласно приложению № 21;
- 1.22. МУП «Районные электрические сети» МО «Корсаковский ГО» согласно приложению № 22;
- 1.23. ООО «Пихтовое» согласно приложению № 23;
- 1.24. ООО «ИКС-Корсаков» согласно приложению № 24;



- 1.25. МУП «Тепло» МО «Корсаковский ГО» согласно приложению № 25;
- 1.26. МУП «Жилкомсервис» МО «Курильский ГО» согласно приложению № 26;
- 1.27. ООО «ДальЭнергоИнвест» согласно приложению № 27;
- 1.28. АО «Мобильные ГТЭС» (на территории о. Кунашир) согласно приложению № 28;
- 1.29. АО «Мобильные ГТЭС» (на территории о. Шикотан) согласно приложению № 29;
- 1.30. АО «Ногликская газовая электрическая станция» согласно приложению № 30;
- 1.31. МУП «Водоканал» МО «ГО Ногликский» согласно приложению № 31;
- 1.32. НГУП «Дорожник» согласно приложению № 32;
- 1.33. МУП «Теплотехник-1» согласно приложению № 33;
- 1.34. МУП «Поронайская коммунальная компания-1» согласно приложению № 34;
- 1.35. Сельскохозяйственный производственный кооператив Рыболовецкий колхоз «Дружба» согласно приложению № 35;
- 1.36. МУП «Вахрушевская коммунальная компания» согласно приложению № 36;
- 1.37. МП «Тепло-электросистемы Северо-Курильского городского округа» согласно приложению № 37;
- 1.38. МУП «Тепло» МО «Холмский ГО» согласно приложению № 38;
- 1.39. МУП «Тепловые сети» согласно приложению № 39;
- 1.40. МУП «Искра» согласно приложению № 40;
- 1.41. ОГАУ ЦМСР «Чайка» согласно приложению № 41;
- 1.42. МУП МО «Холмский городской округ» «Горэлектросеть» согласно приложению № 42;
- 1.43. ООО «Синтегра» согласно приложению № 43;
- 1.44. МУП «Шикотанское жилищное управление» согласно приложению № 44;
- 1.45. ЗАО «Энергия Южно-Курильская» согласно приложению № 45;
- 1.46. ООО «Южно-Курильский Водоканал» согласно приложению № 46;
- 1.47. ООО «Энергетик» МО ГО «Смирныховский» согласно приложению № 47;
- 1.48. МУП «Смирныховское жилищно-коммунальное хозяйство» МО ГО «Смирныховский» согласно приложению № 48;
- 1.49. МУП «Тепловик» согласно приложению № 49;

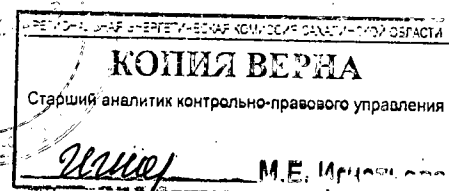


- 1.50. ГУП «Тымовское дорожное ремонтно-строительное управление» согласно приложению № 50;
- 1.51. МУП «Жилищная коммунальная служба» МО «Тымовский ГО» согласно приложению № 51;
- 1.52. АО «Анивские коммунальные системы» согласно приложению № 52;
- 1.53. ООО «Управляющая компания "Зелёная планета"» согласно приложению № 53;
- 1.54. ООО «ИКС-Макаров Тепло» согласно приложению № 54;
- 1.55. ООО «ИКС-Макаров» согласно приложению № 55;
- 1.56. ООО «Альянс» согласно приложению № 56;
- 1.57. МУП «Невельские коммунальные сети» согласно приложению № 57;
- 1.58. ООО «Шебунино» согласно приложению № 58;
- 1.59. МУП «Невельские районные электрические сети» согласно приложению № 59;
- 1.60. МУП «Водоканал» МО «Томаринский городской округ» согласно приложению № 60;
- 1.61. ООО «Комус-2» согласно приложению № 61;
- 1.62. МУП «Жилищно-коммунальное хозяйство Углегорского городского поселения» согласно приложению № 62;
- 1.63. ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство Бошняково» согласно приложению № 63;
- 1.64. МКП «Шахтёрское коммунальное хозяйство» согласно приложению № 64.

2. Установить показатели энергетической эффективности зданий, строений, сооружений, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами организаций на 2023 - 2025 годы, согласно Приложению № 65 к настоящему Приказу.

3. Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций - производителей электрической энергии (мощности), в соответствии с требованием пункта 4(2) раздела II Правил установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, должны обеспечивать в 2023 - 2025 годах снижение удельного расхода условного топлива не менее чем на один процент ежегодно относительно уровня, достигнутого в предшествующем году.

4. Программы в области энергосбережения и повышения энергетической



эффективности организаций - производителей электрической энергии (мощности) и производителей тепловой энергии (мощности), в соответствии с требованием подпункта 5 пункта 7 раздела II Правил установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, должны предусматривать в 2023 – 2025 годах снижение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги).

5. Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций могут, дополнительно, содержать иные целевые показатели и мероприятия, направленные на их достижение, помимо установленных настоящим Приказом целевых показателей и обязательных мероприятий.

6. Установить следующие принципы определения значений целевых показателей к Программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

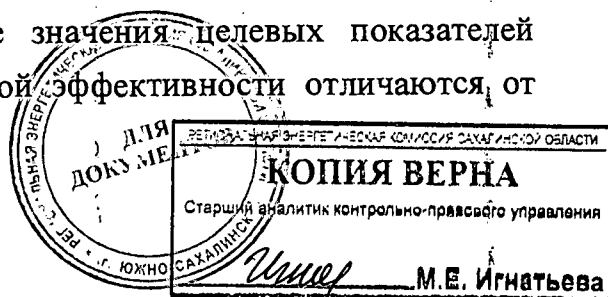
6.1. Планируемые и фактически достигнутые в ходе реализации Программ значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности рассчитываются для каждого года на протяжении всего срока реализации программ;

6.2. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусматриваемые в Программах, отражающие динамику (изменение) показателей, рассчитываются по отношению к значениям соответствующих показателей в предшествующем году;

6.3. При расчете значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности расчет объемов производства и потребления энергетических ресурсов, затрат на реализацию мероприятий и экономии от их реализации должен производиться в сопоставимых условиях;

6.4. Организации могут предусматривать в Программах более высокие значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие большую экономию энергетических ресурсов, по сравнению с установленными настоящим приказом.

7. Установить следующий принцип корректировки значений целевых показателей к Программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности: в случае, если в ходе исполнения Программы на 2023 – 2025 годы фактически достигнутые значения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности отличаются от



плановых, то регулируемая организация по согласованию с региональной энергетической комиссией Сахалинской области может скорректировать плановые значения показателей при условии полного выполнения мероприятий, направленных на достижение данных показателей. Причины изменения плановых значений целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности должны быть обоснованы регулируемой организацией.

8. Установить следующие принципы определения организациями экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий, направленных на достижение установленных (рассчитанных) значений целевых показателей и сроков их окупаемости:

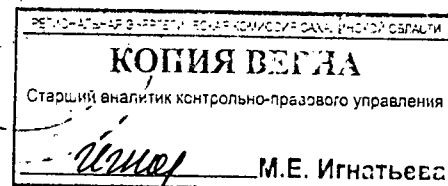
8.1. Технологический эффект от реализации мероприятия определяется как сокращение расхода энергетических ресурсов в результате его выполнения и рассчитывается на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как разница между значением показателя расхода энергетического ресурса в году, предшествующем году начала осуществления данного мероприятия, и значением показателя расхода энергетического ресурса в году реализации мероприятия в разрезе каждого вида энергетического ресурса;

8.2. Экономический эффект от реализации мероприятия определяется как экономия расхода энергетических ресурсов, достигнутая в результате его осуществления, рассчитанная на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации исходя из объема снижения потребления соответствующего энергетического ресурса в году реализации мероприятия и цен на энергетические ресурсы на соответствующий период в разрезе каждого вида ресурса;

8.3. Срок окупаемости мероприятия определяется как период, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной экономического эффекта от его реализации.

9. Внести следующие изменения в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 29 марта 2019 года № 16 "Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики и теплоснабжения, на 2020 - 2022 годы":

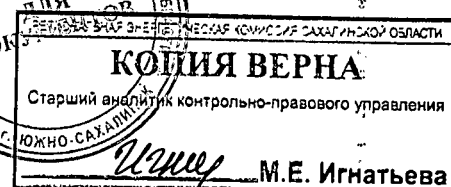
9.1. Пункт 1.24. и приложение № 24 исключить;



- 9.2. Пункт 1.25. и приложение № 25 исключить;
- 9.3. Пункт 1.26. и приложение № 26 исключить;
- 9.4. Пункт 1.44. и приложение № 44 исключить;
- 9.5. В пункте 1.21. и в приложении № 21 слова “МУП «Теплоснабжающая компания»” заменить словами “ООО «ИКС Южно-Сахалинск»”;
- 9.6. В пункте 1.56. и в приложении № 56 слова “ООО «Ресурс-Холдинг»” заменить словами “ООО «ИКС-Макаров»”;
- 9.7. В пункте 1.63. и в приложении № 63 слова “ООО «Комус-1»” заменить словами “ООО «Комус-2»”;
- 9.8. Исключить из приложения № 47 раздел “II. Производство, передача электрической энергии”;
- 9.9. В пункте 1.49. слова “МУП «ЖКХ «Универсал» МО «Южно-Курильский ГО»” заменить словами “ООО «ИКС-Макаров Тепло»” и изложить приложение № 49 в следующей редакции:

“ ПРИЛОЖЕНИЕ № 49
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 29 марта 2019 г. № 16

Организация: ООО «ИКС-Макаров Тепло» МО «Макаровский городской округ»				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2020 год	2021 год	2022 год
1.	Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения в отношении всех видов деятельности			
1.1.	Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации)	-	-	I-IV кв.
Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Оптимизация режимов горения (поддержание оптимального соотношения топливо-воздух)	-	-	I-IV кв.
1.2.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения	-	-	I-IV кв.
1.3.	Использование энергоэффективного оборудования при реконструкции, модернизации котельных.	-	-	I-IV кв.
1.4.	Ремонт изоляции тепловой сети с заменой (ремонтом) физически изношенных участков магистральных и внутриквартальных трубопроводов	-	-	I-IV кв.



Организация: ООО «ИКС-Макаров Тепло» МО «Макаровский городской округ»				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2020 год	2021 год	2022 год
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода условного топлива на единицу выработки тепловой энергии, %	-	-	-0,1
2.2.	Снижение расхода потерь тепловой энергии в тепловой сети, %	-	-	-0,2
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, %	-	-	-0,08
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница между фактическими значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1).			

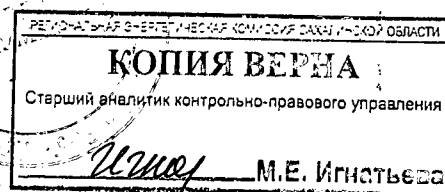
10. Организациям, указанным в приложениях № 1 – 64 к настоящему приказу, в трехмесячный срок со дня вступления в силу настоящего приказа привести программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствие с установленными требованиями.

11. Приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 29 марта 2019 года № 16 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики и теплоснабжения, на 2020 - 2023 годы», с учётом всех внесённых в него изменений признать утратившим силу с 1 января 2023 года.

12. Опубликовать настоящий приказ на «Официальном интернет-портале правовой информации» и разместить на официальном сайте региональной энергетической комиссии Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

Председатель

Д. В. Чекрышев



ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

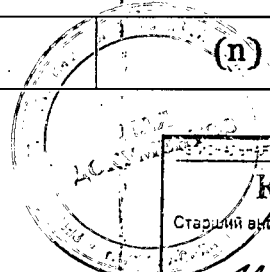
Организация: ПАО «Сахалинэнерго»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Повышение КПД генерирующего оборудования режимно-наладочными и организационно-техническими мероприятиями.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Реконструкция одного из КА Южно-Сахалинской ТЭЦ-1 с заменой ВЗП (I или II ступеней) и подвесных кубов, или с заменой главной паровой задвижки.	II - III кв.	II - III кв.	II - III кв.
1.3.	Внедрение системы энергоэффективного наружного и внутреннего освещения, установка светильников с фотореле и датчиками движения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды на единицу отпуска тепловой энергии с коллекторов, Гкал/тыс. Гкал	-0,001	-0,001	-0,001
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива на единицу отпуска электроэнергии с шин, г. у. т./кВт·ч	-0,33	-0,33	-0,33
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов на единицу электрической энергии, отпускаемой с шин электростанций, г/кВт·ч	-1,42	-1,42	-1,39
3.	Формула расчета целевого показателя			
	к пункту 2.1 - 2.3	$(n) - (n - 1)$		
3.1.	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в абсолютной величине.			



КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Игнатова М.Е. Игнатьева

Организация: ПАО «СахалинэнергО»

№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
Удельный расход парниковых газов при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску электрической энергии с шин электростанций (г/кВт·ч).				
II. Передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Разработка энергобаланса сетей и постоянная оценка режимов электропотребления для снижения нерациональных энергозатрат.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Оптимизация режимов потребления энергоресурсов ФРС (установка системы погодного регулирования отопления в тепловых узлах, замена окон, утепление кровли, дверных блоков, теплоизоляция фасадов зданий)	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Замена на перегруженных ВЛ 6(10) кВ и 0,4 кВ провода на большее сечение с целью увеличения пропускной способности и оптимизации режимов передачи электроэнергии по сетям.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Внедрение системы энергоэффективного наружного и внутреннего освещения, установка светильников с фотореле и датчиками движения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.5.	Проведение рейдов по выявлению и прекращению безучётного электропотребления и хищения электроэнергии.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь электроэнергии в электрической сети, %	-0,01	-0,01	-0,01
2.2.	Снижение расхода электроэнергии на хозяйственные нужды сетей, %	-0,01	-0,01	-0,01
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2.1	$(n) - (n - 1)$		



КОПИЯ ВЕРНА
 Старший инспектор контрольно-правового управления
Игнатьева М.Е. Игнатьева

Организация: ПАО «Сахалинэнерго»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
	Целевые показатели рассчитываются как разница показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах.			
	к пункту 2.2	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1\right) * 100, \%$		
3.2.	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1) в процентном выражении			



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
 Старший аналитик контрольно-правового управления
Игнатьева М.Е. Игнатьева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

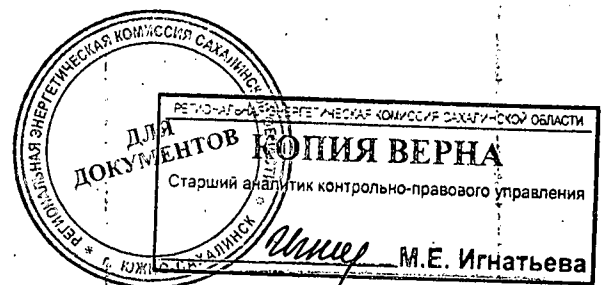
Организация: АО «Аэропорт Южно-Сахалинск»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Ремонт (замена) котельного оборудования, технологических трубопроводов котельных, замена физически и морально устаревших котлов	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Замена (ремонт) физически изношенных участков трубопроводов горячей воды (теплоснабжения)	III кв.	III кв.	III кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода условного топлива на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.2.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче, %	-1	-1	-1
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, %	-0,04	-0,04	-0,04
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1 - 2.3	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентном выражении.			
II. Передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения.			
1.1.	Постоянная оценка режимов электропотребления для снижения энергозатрат	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Замена кабельных линий 0,4 кВ (ОНС-Склад № 3)	-	I - IV кв.	-
1.3.	Замена двух кабельных линий 0,4 кВ (ОНС-АБК РСУ)	-	-	I - IV кв.

КОПИЯ ВЕРНА

Старший инспектор контрольно-правового управления

И.И.И. М.Е. Игнатьева

Организация: АО «Аэропорт Южно-Сахалинск»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода потерь электрической энергии в электрической сети, %	-0,1	-0,1	-0,1
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2.1.	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентном выражении.				



ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: ООО «Сахалинская Газовая Энергетическая компания»				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство, передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Повышение КПД генерирующего оборудования	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1	Снижение потерь (относительных) электрической энергии в электрической сети, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.2	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве электрической энергии, г. у. т./кВт·ч	-2,66	-2,63	-2,61
2.3	Снижение расхода парниковых газов на единицу электрической энергии, отпускаемой с шин электростанций, г./кВт·ч	-3,90	-3,87	-3,83
3.	Формула расчёта целевого показателя			
	к пункту 2.1 - 2.3	(n) – (n – 1)		
3.1.	<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n-1), в процентных пунктах или в абсолютной величине.</p> <p>Удельный расход условного топлива при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве электрической энергии к отпуску электроэнергии с шин электростанции (г. у. т./кВт·ч).</p> <p>Относительная величина потерь электрической энергии в электрической сети рассчитывается как отношение потерь электрической энергии в электрической сети к поступлению электроэнергии в электрическую сеть организации выраженная в % (кВт·ч/кВт·ч x 100 %).</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску электрической энергии с шин электростанций (г./кВт·ч).</p>			
II. Производство, передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Снижение потерь в сетях теплоснабжения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

КОПИЯ ВЕРНА

Старший аналитик контрольно-правового управления

М.Е. Игнатъева М.Е. Игнатъева

Организация: ООО «Сахалинская Газовая Энергетическая компания»				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение относительных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, %	-0,5	-0,5	-0,5
2.2.	Снижение расхода электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии, кВт/Гкал	-0,02	-0,02	-0,02
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-0,0011	-0,0017	-0,0017
3.	Формула расчёта целевого показателя			
	к пункту 2.1-2.3.	$(n) - (n - 1)$		
3.1.	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n-1) в процентном выражении Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).			



КОПИЯ ВЕРНА
 Старший аналитик контрольно-правового управления
 М.Е. Игнатьева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: Филиал «Дальневосточный» ОАО «Оборонэнерго»				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
1. Передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.2.	Внедрение системы энергоэффективного наружного и внутреннего освещения, установка светильников с фотореле и датчиками движения.	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь электрической энергии в электрической сети, %	-0,02	-0,02	-0,02
2.2.	Снижение расхода электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды, %	-0,01	-0,01	-0,01
3.	Формула расчёта целевого показателя			
3.1.	К пункту 2.1.	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n-1).			
3.2.	К пункту 2.2.	$\left(\frac{n}{(n - 1)} - 1\right) * 100, \%$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n-1) в процентном выражении.			



КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Игнатъева М.Е. Игнатъева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

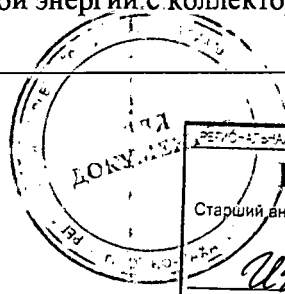
Организация: Филиал «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России по ВВО				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство и передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Повышение КПД генерирующего оборудования	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь (относительных) электрической энергии в электрической сети, %	-	-0,02	-0,07
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве электрической энергии, кг. у. т./кВт·ч	-0,01	-0,01	-0,01
2.3.	Снижение расхода парниковых газов на единицу электрической энергии, отпускаемой с шин электростанций, г./кВт·ч	-0,022	-0,022	-0,022
3.	Формула расчета целевого показателя			
	к пункту 2.1-2.2.	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1).			
3.1.	Удельный расход условного топлива при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве электрической энергии к отпуску электроэнергии с шин электростанции (кг. у. т./кВт·ч). Относительная величина потерь электрической энергии в электрической сети рассчитывается как отношение потерь электрической энергии в электрической сети к поступлению электроэнергии в электрическую сеть организации выраженная в % (кВт·ч/кВт·ч x 100%). Удельный расход парниковых газов при производстве электрической энергии			



КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Игнатова М.Е. Игнатьева

Организация: Филиал «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России по ВВО

№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску электрической энергии с шин электростанций (г./кВт·ч).				
II. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Снижение потерь в сетях теплоснабжения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение относительных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-1	-1	-1
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал.	-3	-3	-2,9
3.	Формула расчета целевого показателя			
	к пункту 2.1-2.3.	(n) – (n – 1)		
3.1.	<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1)</p> <p>Относительная величина потерь тепловой энергии в тепловой сети рассчитывается как отношение потерь тепловой энергии в тепловой сети к поступлению тепловой энергии в тепловую сеть организации выраженная в % (Гкал/Гкал x 100 %).</p> <p>Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве тепловой энергии к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг. у. т./Гкал).</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).</p>			



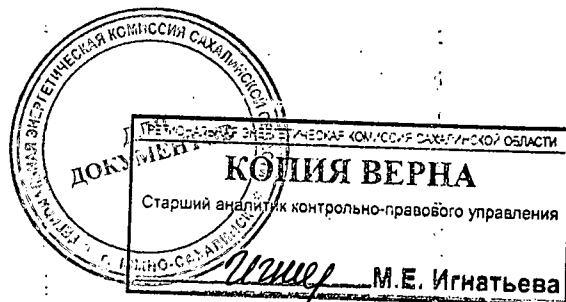
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

КОПИЯ ВЕРНА

Старший аналитик контрольно-правового управления

И.И.И. М.Е. Игнатьева

Организация: Филиал «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России по ВВО				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
III. Передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение потерь в сетях теплоснабжения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение относительных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, %	-0,08	-0,07	-
3.	Формула расчета целевого показателя			
	к пункту 2.1-2.3.	$(n) - (n - 1)$		
3.1.	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1) Относительная величина потерь тепловой энергии в тепловой сети рассчитывается как отношение потерь тепловой энергии в тепловой сети к поступлению тепловой энергии в тепловую сеть организации выраженная в % (Гкал/Гкал x 100 %).			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

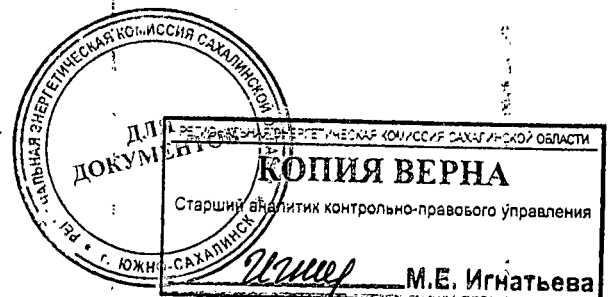
Организация: АО «Сахалинская коммунальная компания» (МО ГО «Город Южно-Сахалинск»)				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Снижение потерь в сетях теплоснабжения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение относительных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, %	-0,05	-0,05	-0,05
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-0,01	-0,01	-0,01
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-0,7	-0,7	-0,7
3.	Формула расчета целевого показателя			
	к пункту 2.1 - 2.3	(n) – (n – 1)		
3.1.	<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1)</p> <p>Относительная величина потерь тепловой энергии в тепловой сети рассчитывается как отношение потерь тепловой энергии в тепловой сети к поступлению тепловой энергии в тепловую сеть организации выраженная в % (Гкал/Гкал x 100 %).</p> <p>Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве тепловой энергии к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг. у. т./Гкал).</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).</p>			



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Игнатьева М.Е. Игнатьева

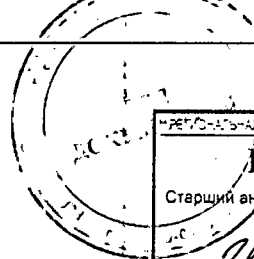
ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: ОАО «РЖД» (Дальневосточная Дирекция по энергообеспечению – Структурное подразделение «ТРАНСЭНЕРГО» - Филиал ОАО «РЖД»)				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
1. Передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации)	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи.	I-IV кв.	I-IV кв.	-
1.3.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения.	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.4.	Оптимизация режимов потребления энергоресурсов (утепление кровли, дверных блоков, теплоизоляция фасадов зданий и т.п.)	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь электрической энергии в электрической сети, %	-0,05	-0,05	-0,05
3.	Формула расчёта целевого показателя			
	К пункту 2.1.	(n) – (n – 1)		
3.1.	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в относительных единицах.			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 8
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: ОАО «РЖД» (Дальневосточная дирекция по тепловодоснабжению – Структурное подразделение центральной дирекции по тепловодоснабжению – Филиал ОАО «РЖД»)				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.2.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения.	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.3.	Ревизия и ремонт насосов	III кв.	III кв.	III кв.
1.4.	Текущий ремонт изоляции тепловых сетей	II-IV кв.	II-IV кв.	II-IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода электроэнергии на единицу выработки тепловой энергии, кВт·ч/Гкал	-0,001	-0,001	-0,001
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-0,01	-0,01	-0,01
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-0,2	-0,2	-0,2
2.4.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче, %	-0,2	-0,2	-0,1
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1. – 2.3.	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в абсолютном значении. Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).			
3.2.	к пункту 2.4.	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1\right) * 100, \%$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в процентном выражении.			



КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Игнатьева М.Е. Игнатьева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 9
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

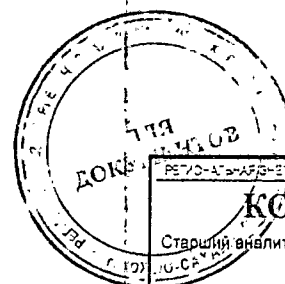
Организация: МУП «Электросервис»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.2.	Разработка энергобаланса сетей и постоянная оценка режимов электропотребления для снижения нерациональных энергозатрат	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространений организационной и технической информации)	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.5.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь (относительных) электрической энергии в электрической сети, %	-0,02	-0,02	-0,02
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	К пункту 2.1.	$(n) - (n - 1)$		
Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в относительных единицах.				



КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
М.Е. Игнатьева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 10
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: ООО «Газпром добыча шельф город Южно-Сахалинск»				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство и передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Обеспечение оптимальной величины нагрузки трансформаторов, выравнивание фазных напряжений и нагрузок	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Оценка режимов энергопотребления для снижения нерациональных энергозатрат	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды электростанции, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.2	Снижение потерь электрической энергии при передаче электрической энергии, %	-0,05	-0,05	-0,05
2.3	Снижение расхода условного топлива на единицу выработки электрической энергии, %	-0,5	-0,5	-0,5
2.4	Снижение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии, %	-0,2	-0,2	-0,2
3.	Формула расчёта целевого показателя			
	К пунктам 2.1.- 2.4.	(n) – (n – 1)		
3.1.	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n-1) в относительных единицах.			



КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
И.Е. Игнатьева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 11
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

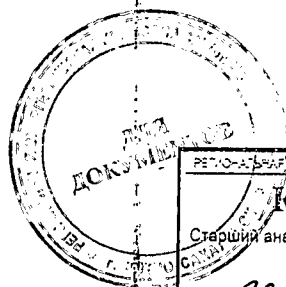
Организация: ООО «Малиновка»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива, путем оптимизации режимов горения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Установка частотных преобразователей для питательных и перекачивающих насосов котельной	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Применение антинакипных реагентов, устройств на теплообменниках.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.2.	Снижение расхода энергетических ресурсов при производстве и передаче тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг/Гкал	-0,1	-0,1	-0,1
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	К пунктам 2.1 - 2.2	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1\right) * 100, \%$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n - 1) в процентном выражении			
3.2.	К пункту 2.3.	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного			



КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Игнатьева М.Е. Игнатьева

Организация: ООО «Малиновка»

№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
<p>года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n-1) в натуральных единицах.</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).</p>				



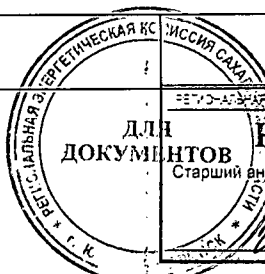
КОПИЯ ВЕРНА

Старший аналитик контрольно-правового управления

М.Е. Игнатьева М.Е. Игнатьева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 12
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: ООО «Сахалин-Ист»				
№ п/п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство, передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Оптимизация режимов горения (поддержание оптимального соотношения топливо-воздух)	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Применение при замене (ремонте, монтаже) тепловых сетей современных технологий в области тепловой изоляции	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Мероприятия по снижению потребления электроэнергии на технологические и собственные нужды	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.3.	Снижение расхода электроэнергии на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.4.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг/Гкал	-0,4	-0,4	-0,4
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1. – 2.3.	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n - 1) в процентном выражении			
3.2.	к пункту 2.4.	$(n) - (n - 1)$		



КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
М.Е. Игнатьева

Организация: ООО «Сахалин-Ист»

№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
<p>Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n-1) в натуральных единицах.</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).</p>				



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

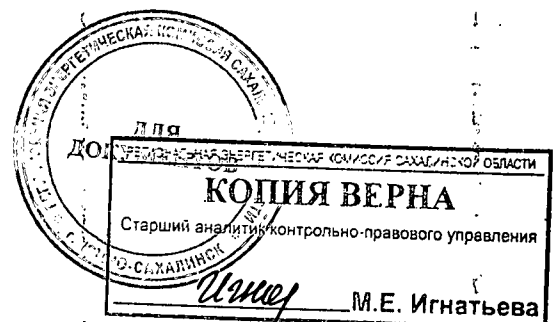
КОПИЯ ВЕРНА

Старший аналитик контрольно-правового управления

М.Е. Игнатьева М.Е. Игнатьева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 13
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: ООО «ННК-Сахалинморнефтегаз»				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации)	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Разработка энергобаланса сетей и постоянная оценка режимов электропотребления для снижения нерациональных энергозатрат.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода потерь электроэнергии в электрической сети, %	-0,02	-0,01	-0,01
3.	Формула расчета целевого показателя			
	к пункту 2.1	(n) – (n – 1)		
3.1.	Целевые показатели рассчитываются как разница показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах.			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 14
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: АО «Охинская ТЭЦ»				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Повышение КПД генерирующего оборудования режимно-наладочными и организационно-техническими мероприятиями.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Капитальный ремонт одного из КА и (или) одного из ТГ станции (в соответствии с утвержденным графиком ремонтов).	II-III кв.	II-III кв.	II-III кв.
1.3.	Внедрение системы энергоэффективного светодиодного наружного и внутреннего освещения, установка светильников с фотореле и датчиками движения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Оптимизация режимов потребления энергоресурсов (наладка тепловой сети, систем отопления и вентиляции внутренних потребителей, замена или утепление окон, утепление дверных блоков)	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды на единицу выработки электроэнергии, кВт·ч/тыс. кВт·ч	-0,02	-0,02	-0,01
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива на единицу отпуска тепловой энергии с коллекторов, кг. у. т./Гкал	-0,03	-0,03	-0,02
2.3.	Снижение удельного расхода условного топлива на единицу отпуска электроэнергии с шин, г. у. т./кВт·ч	-0,2	-0,2	-0,2
2.4.	Снижение удельного расхода парниковых газов на единицу электрической энергии, отпускаемой с шин электростанций, г/кВт·ч	-1,06	-1,06	-1,04
2.5.	Снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды производителя энергии, %	-0,03	-0,03	-0,02
2.6.	Снижение расхода тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды производителя энергии, %	-0,05	-0,04	-0,04
3.	Формула расчета целевого показателя			
	к пунктам 2.1, 2.2, 2.3, 2.4.	-(n) - (n - 1)		
3.1.	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1).			

КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Шимел М.Б. Чистова

Организация: АО «Охинская ТЭЦ»

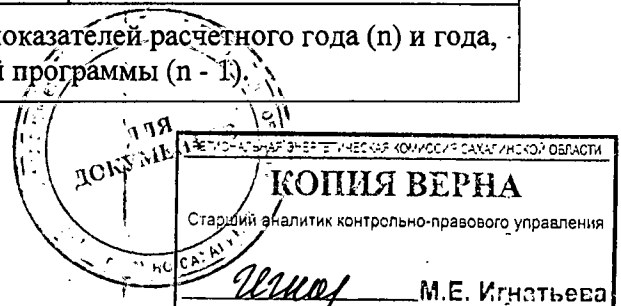
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
	Удельный расход парниковых газов при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску электрической энергии с шин электростанций (г/кВт·ч).			
3.2.	к пункту 2.5. и 2.6	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1\right) * 100, \%$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в процентном выражении.			
II. Передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Недопущение утечек теплоносителя для снижения потерь в сети теплоснабжения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловой сети, %	-0,020	-0,018	-0,016
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2.1	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах.			



КОПИЯ ВЕРНА
 Старший аналитик контрольно-правового управления
Игнатьева М.Е. Игнатьева

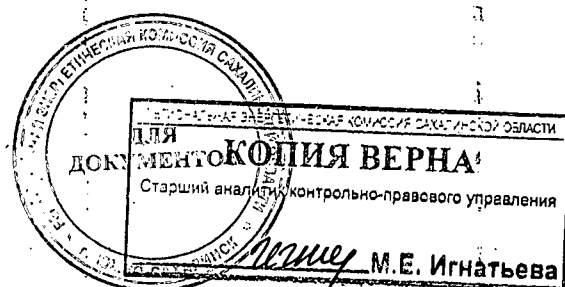
ПРИЛОЖЕНИЕ № 15
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: МУП "Жилищно-коммунальное хозяйство" МО ГО "Охинский"				
N пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство, передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Режимно-наладочные испытания котлов	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Замена аварийных участков тепловых сетей	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Организация и поддержание в исправном состоянии приборного учета энергоресурсов	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии, %	-1,0	-1,0	-1,0
2.2.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, %	-2,0	-3,0	-4,0
2.3.	Снижение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, %	-2,0	-2,5	-3,0
2.4.	Снижение расхода условного топлива на единицу выработки тепловой энергии, кг/Гкал	-3,0	-3,0	-3,0
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	К пунктам 2.1 - 2.3	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n - 2), в процентном выражении.			
3.2.	К пункту 2.4	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1).			



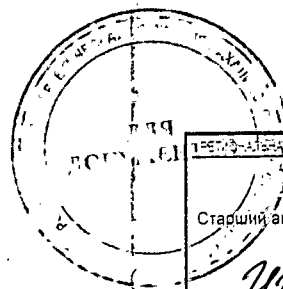
ПРИЛОЖЕНИЕ № 16
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: МУП «Охинское коммунальное хозяйство» (МО городской округ «Охинский»)				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Недопущение утечек теплоносителя для снижения потерь в сети теплоснабжения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче, %	-0,08	-0,07	-
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2.1	(n) – (n – 1)		
Целевые показатели рассчитываются как разница показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах.				



ПРИЛОЖЕНИЕ № 17
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

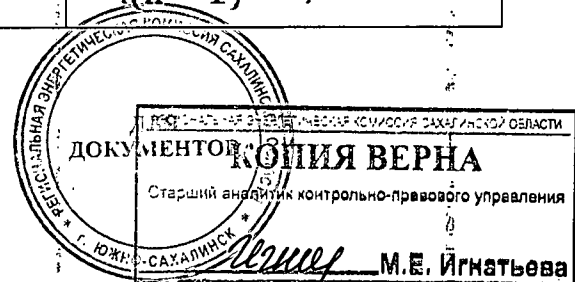
Организация: ООО «Охинские электрические сети»				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
Передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Разработка энергобаланса сетей и постоянная оценка режимов электропотребления для снижения нерациональных энергозатрат.	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.2.	Применение светодиодных светильников для уличного и дежурного освещения ПС-35/6кВ	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.3.	Внедрение системы АКУЭ с установкой приборов учёт на границе балансовой принадлежности. Проведение рейдов по выявлению и прекращению безучётного электропотребления, незаконного присоединения с целью хищения электроэнергии.	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.4.	Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации)	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода потерь электроэнергии в электрической сети, %	-0,03	-0,02	-0,01
2.2.	Снижение расхода электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды, %	-0,01	-0,01	-0,01
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2.1	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах.			
3.2.	к пункту 2.2	$\left(\frac{n}{(n - 1)} - 1\right) * 100, \%$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в процентном выражении.			



КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Игнатьева М.Е. Игнатьева

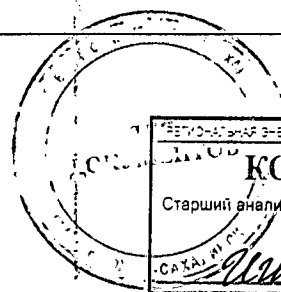
ПРИЛОЖЕНИЕ № 18
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: МУП «Транспорт» (МО городской округ «Александровск-Сахалинский район»)				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Ремонт и модернизация котельного оборудования, запорной арматуры.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Замена аварийных участков теплотрасс и т.д.	III кв.	III кв.	III кв.
1.3.	Выполнение работ по усилению (восстановлению) тепловой изоляции теплопроводов, арматуры и фланцевых соединений	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Ремонт внутренних конструкций зданий и сооружений	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.5.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода тепловой энергии на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,05	-0,05	-0,05
2.2.	Снижение расхода условного топлива на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,6
2.3.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче, %	-0,5	-0,5	-0,5
2.4.	Снижение расхода электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.5.	Снижение объема выбросов парниковых газов при производстве тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1.- 2.5.	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		



**Организация: МУП «Транспорт»
(МО городской округ «Александровск-Сахалинский район»)**

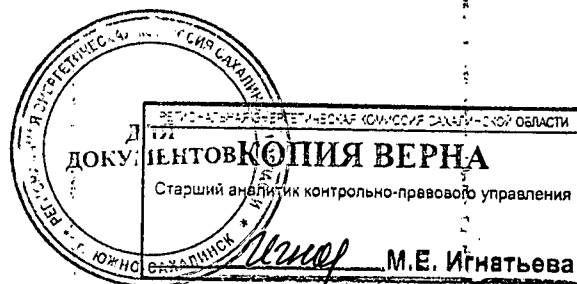
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
<p>Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1) в процентном выражении.</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).</p>				
II. Производство и передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Ремонт и замена генерирующего оборудования	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Разработка энергобаланса сетей и постоянная оценка режимов электропотребления на собственные нужды подстанций и потери	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Ремонт и модернизация электрических сетей	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Ремонт и модернизация электрических сетей	II - IV кв.	II - IV кв.	II - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение удельного расхода условного топлива на единицу выработки электрической энергии, %	-1,0	-1,0	-1,0
2.2.	Снижение потерь электрической энергии, %	-0,05	-0,05	-0,05
2.3.	Снижение объема выбросов парниковых газов при производстве электрической энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1.-2.3.	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
<p>Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1) в процентном выражении.</p>				



КОПИЯ ВЕРНА
 Старший аналитик контрольно-правового управления
М.Е. Игнатьева
 М.Е. Игнатьева

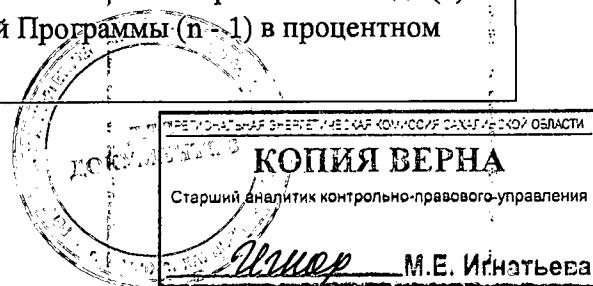
ПРИЛОЖЕНИЕ № 19
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: ООО «Теплосеть» (МО городской округ «Александровск-Сахалинский»)				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения.			
1.1.	Оптимизация режимов работы котлоагрегатов на котельных	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Замена аварийных участков трубопроводов теплотрасс от котельных (сокращение тепловых потерь теплоносителя, связанных с утечками на теплотрассах)	III кв.	III кв.	III кв.
1.4.	Оптимизация гидравлических и тепловых режимов работы системы теплоснабжения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий.			
2.1.	Снижение расхода тепловой энергии на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.2.	Снижение расхода условного топлива на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,01	-0,01	-0,01
2.3.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, %	-0,03	-0,04	-0,08
2.4.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, %	-0,15	-0,15	-0,15
3.	Формула расчета целевого показателя.			
	к разделу 2.	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
3.1.	Целевой показатель рассчитывается как соотношение значений величин расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n-1) в процентном выражении. Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).			

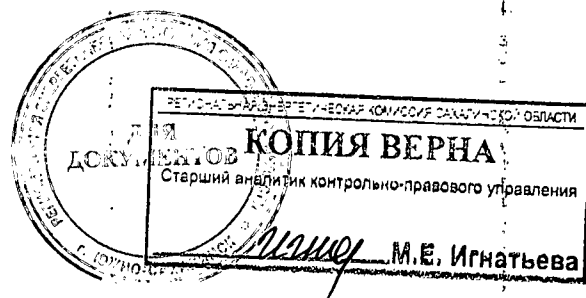


ПРИЛОЖЕНИЕ № 20
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: ООО «ИКС Южно-Сахалинск» (МО городской округ «Долинский»)				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Проведение энергетического обследования	I - II кв.	-	-
1.2.	Оптимизация режимов горения топлива.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Оптимизация режимов работы к/а на котельных	-	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Обеспечение работы котлоагрегатов с нормальным коэффициентом избытка воздуха, оптимизация режимов горения топлива	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.5.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения	-	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода тепловой энергии на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,2
2.2.	Снижение расхода условного топлива на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,05
2.3.	Снижение расхода электроэнергии на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,05	-0,05	-0,05
2.4.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, %	-0,15	-0,15	-0,15
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к разделу 2	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
	Целевой показатель рассчитывается как соотношение значений величин расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n - 1) в процентном выражении.			



Организация: ООО «ИКС Южно-Сахалинск» (МО городской округ «Долинский»)				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO2 эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).				
II. Передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Замена аварийных участков тепловых сетей	III кв.	III кв.	III кв.
1.2.	Капитальный ремонт системы теплоснабжения	III кв.	III кв.	III кв.
1.3.	Оптимизация гидравлических и тепловых режимов работы системы теплоснабжения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Ликвидация утечек и несанкционированного расхода теплоносителя	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче, %	-0,02	-0,96	-0,97
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к разделу 2	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
Целевой показатель рассчитывается как соотношение фактических значений величин расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентном выражении.				



ПРИЛОЖЕНИЕ № 21
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

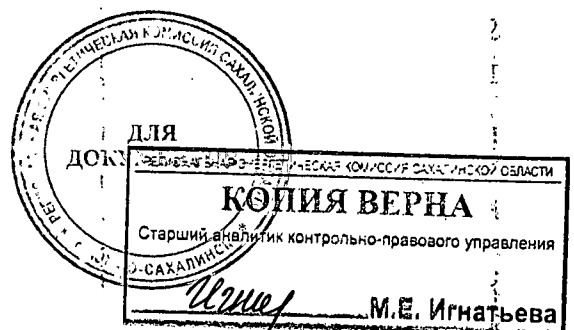
Организация: ООО «Быков тепло» (МО городской округ «Долинский»)				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения.			
1.1.	Оптимизация режимов работы к/а на котельной.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Усиление тепловой защиты зданий и сооружений	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение удельного расхода условного топлива на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,67	-0,67	-0,68
2.2.	Снижение расхода тепловой энергии на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,19	-0,43	-0,68
2.3.	Снижение расхода электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,67	-0,67	-0,68
2.4.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг/Гкал	-0,3	-0,3	-0,3
3.	Формула расчета целевого показателя			
	к пунктам 2.1.-2.3	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
3.1.	Целевой показатель рассчитывается как соотношение значений величин расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в процентном выражении.			
3.1.	к пункту 2.4.	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1), в процентных пунктах.			



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Игнатъева М.Е. Игнатъева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 22
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: Муниципальное унитарное предприятие «Районные электрические сети» Корсаковского городского округа				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Разработка энергобаланса сетей и постоянная оценка режимов электропотребления для снижения нерациональных энергозатрат.	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.2.	Применение светодиодных светильников для уличного и дежурного освещения ПС-35/6кВ	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.3.	Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь электрической энергии при передаче, %	-0,03	-0,03	-0,02
2.2.	Снижение расхода электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды %	-0,012	-0,012	-0,012
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2.4.	(n) – (n – 1)		
Целевые показатели рассчитываются как разница показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах.				



ПРИЛОЖЕНИЕ № 23

к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: ООО «Пихтовое»				
№ п/п	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство и передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Оптимизация загрузки оборудования, исключение недогрузов трансформаторов	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды, %	-0,004	-0,004	-0,004
2.2.	Снижение потерь электрической энергии при передаче, %	-0,018	-0,015	-0,014
2.3.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве электрической энергии, г. у. т./кВт·ч	-6,1	-6,0	-6,0
2.4.	Снижение расхода парниковых газов на единицу электрической энергии, отпускаемой с шин электростанций, г./кВт·ч	-1,33	-1,31	-1,30
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2.1-2.4.	$(n) - (n - 1)$		
<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах или в натуральном выражении.</p> <p>Удельный расход условного топлива при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве электрической энергии к отпуску электроэнергии с шин электростанции (г. у. т./кВт·ч).</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску электрической энергии с шин электростанций (г./кВт·ч).</p>				

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ДОК. № 10/2022
КОПИЯ ВЕРНА

Старший аналитик контрольно-правового управления

И.И. Игнатьева М.Е. Игнатьева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 24

к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: Общество с ограниченной ответственностью «Интеллектуальные коммунальные системы Корсаков»											
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы									
		2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	
I. Производство и передача тепловой энергии											
1.	Обязательные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения										
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.	-	-	-	-	-	-
1.3.	Снижение потерь в сетях теплоснабжения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий											
2.1.	Снижение относительных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, %	0,00	-0,47	-0,78	-0,60	-0,54	-0,49	-0,44	0,00	0,00	0,00
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-4,61	-0,01	-0,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00


 ДОКУМЕНТ Копия верна
 Старший аналитик контрольно-правового управления
 М.Е. Игнатьева

Организация: Общество с ограниченной ответственностью «Интеллектуальные коммунальные системы Корсаков»												
N пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы										
		2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год		
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-1,105	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,002	-0,004
3.	Формула расчета целевого показателя											
3.1.	к пунктам 2.1 - 2.3.	(n) – (n – 1)										
	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах или в натуральном выражении. Относительная величина потеря тепловой энергии в тепловой сети рассчитывается как отношение потерь тепловой энергии в тепловой сети к поступлению тепловой энергии в тепловую сеть организации выраженная в % (Гкал/Гкал x 100 %). Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве тепловой энергии к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг. у. т./Гкал). Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).											

Организация: общество с ограниченной ответственностью «Интеллектуальные коммунальные системы Корсаков»												
N пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы										
		2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год		
I. Производство и передача тепловой энергии												
	Обязательные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения											
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-


КОПИЯ ВЕРНА
 Старший аналитик контрольно-правового управления
Иванов
 М.Е. Игнатьева

Организация: общество с ограниченной ответственностью «Интеллектуальные коммунальные системы Корсаков»

N пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы								
		2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год	2038 год	2039 год	2040 год
	эффективности его сжигания.									
1.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников									
1.3.	Снижение потерь в сетях теплоснабжения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий									
2.1.	Снижение относительных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,000

Формула расчета целевого показателя

$$(n) - (n - 1)$$

пунктам 2.1 - 2.3.

Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах или в натуральном выражении.


ДОКУМЕНТ КОПИЯ ВЕРНА
 Старший аналитик контрольно-правового управления

М.Е. Игнатьева

Организация: общество с ограниченной ответственностью «Интеллектуальные коммунальные системы Корсаков»

N пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы				
		2041 год	2042 год	2043 год	2044 год	2045 год
I. Производство и передача тепловой энергии						
1.	Обязательные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения					
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	-	-	-	-	-
1.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников	-	-	-	-	-
1.3.	Снижение потерь в сетях теплоснабжения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий					
2.1.	Снижение относительных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.	Формула расчета целевого показателя					
3.1.	к пунктам 2.1 - 2.3.	(n) - (n - 1)				

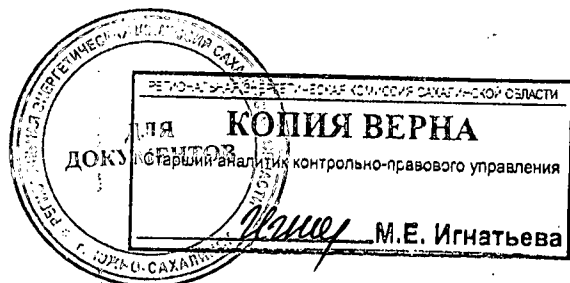
КОПИЯ ВЕРНА

Старший аналитик контрольно-правового управления

М.Е. Игнатьева

Организация: общество с ограниченной ответственностью «Интеллектуальные коммунальные системы Коссаков»

N пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы			
		2041 год	2042 год	2043 год	2044 год
	<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах или в натуральном выражении.</p> <p>Относительная величина потерь тепловой энергии в тепловой сети рассчитывается как отношение потерь тепловой энергии в тепловой сети к поступлению тепловой энергии в тепловую сеть организации выраженной в % (Гкал/Гкал x100 %).</p> <p>Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве тепловой энергии к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг. у. т./Гкал).</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).</p>				



ПРИЛОЖЕНИЕ № 25

к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

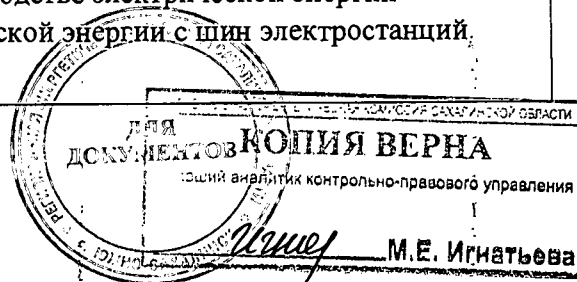
Организация: МУП «Тепло» МО «Корсаковский ГО»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-1	-1	-1
2.2.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-2,96	-2,96	-2,96
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2.1-2.2.	(n) – (n – 1)		
<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах или в натуральном выражении.</p> <p>Удельный расход условного топлива при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве электрической энергии к отпуску электроэнергии с шин электростанции (г. у. т./кВт·ч).</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску электрической энергии с шин электростанций (г./кВт·ч).</p>				



КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
И.И.И. М.Е. Игнатова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 26
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: МУП «ЖИЛКОМСЕРВИС» (МО «Курильский городской округ»)				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство и передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Повышение КПД генерирующего оборудования	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Установка приборов учета на границах балансовой принадлежности потребителей.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь (относительных) электрической энергии в электрической сети, %	-0,4	-0,4	-0,4
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве электрической энергии, кг. у. т./кВт·ч	-0,07	-0,07	-0,07
2.3.	Снижение расхода парниковых газов на единицу электрической энергии, отпускаемой с шин электростанций, г./кВт·ч	-0,15	-0,15	-0,15
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к разделу 2.	$(n) - (n - 1)$		
<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах или в натуральном выражении.</p> <p>Удельный расход условного топлива при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве электрической энергии к отпуску электроэнергии с шин электростанции (кг. у. т./кВт·ч).</p> <p>Относительная величина потерь электрической энергии в электрической сети рассчитывается как отношение потерь электрической энергии в электрической сети к поступлению электроэнергии в электрическую сеть организации выраженная в % (кВт·ч/кВт·ч x 100 %).</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску электрической энергии с шин электростанций (г./кВт·ч).</p>				



Организация: МУП «ЖИЛКОМСЕРВИС» (МО «Курильский городской округ»)

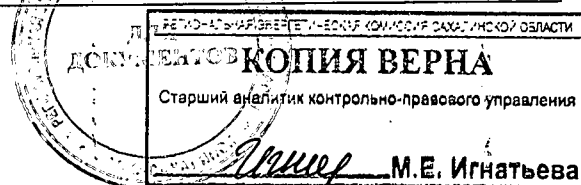
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
II. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-0,69	-0,69	-0,69
2.2.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-1,9	-1,9	-1,9
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2.1	(n) – (n – 1)		
<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах или в натуральном выражении.</p> <p>Относительная величина потерь тепловой энергии в тепловой сети рассчитывается как отношение потерь тепловой энергии в тепловой сети к поступлению тепловой энергии в тепловую сеть организации выраженная в % (Гкал/Гкал x 100 %).</p> <p>Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве тепловой энергии к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг. у. т./Гкал).</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).</p>				



КОПИЯ ВЕРНА
 Старший аналитик контрольно-правового управления
 М.Е. Игнатьева

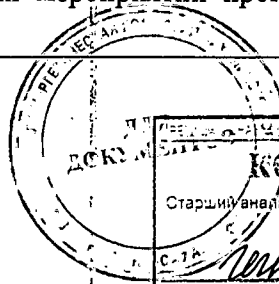
ПРИЛОЖЕНИЕ № 27
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: ООО «ДальЭнергоИнвест» (МО «Курильский городской округ», «Южно-Курильский городской округ»)				
N пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство, передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Оптимизация загрузки оборудования, направленная на снижение расходов условного топлива и выбросов загрязняющих веществ	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Применение системы автоматического управления наружным и уличным освещением на производственных объектах	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Замена традиционных источников света на светодиодное освещение	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Организация и поддержание в исправном состоянии приборного учета (электрической энергии, дизельного топлива, воды)	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.5.	Выполнение регламентных работ согласно паспортным характеристикам оборудования	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды, %	-0,8	-0,8	-0,8
2.2.	Снижение потерь электрической энергии при передаче электрической энергии, %	-0,05	-0,05	-0,05
2.3.	Снижение расхода условного топлива на единицу выработки электрической энергии, %	-0,5	-0,5	-0,5
2.4.	Снижение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги), %	-0,5	-0,5	-0,5
3.1.	К пунктам 2.1 - 2.5	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
Целевой показатель рассчитывается как соотношение значений величин расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в процентном				



**Организация: ООО «ДальЭнергоИнвест»
(МО «Курильский городской округ», «Южно-Курильский городской округ»)**

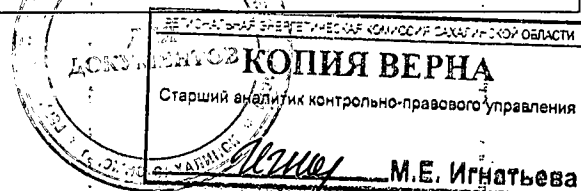
N пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
	<p>выражении. Удельный расход условного топлива при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве электрической энергии к отпуску электроэнергии с шин электростанции (кг. у. т./кВт·ч). Относительная величина потерь электрической энергии в электрической сети рассчитывается как отношение потерь электрической энергии в электрической сети к поступлению электроэнергии в электрическую сеть организации выраженная в % (кВт·ч/кВт·ч x 100 %). Удельный расход парниковых газов при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску электрической энергии с шин электростанций (г./кВт·ч).</p>			
II. Производство, передача тепловой энергии в режиме комбинированной выработки				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Применение антинакипных методов на теплообменниках	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Замена (восстановление) тепловой изоляции на магистральных и внутриквартальных трубопроводах горячей воды (теплоснабжения) на современные теплоизоляционные материалы	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Ликвидация утечек и несанкционированного разбора теплоносителя	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.6.	Замена традиционных источников света на светодиодное освещение	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.7.	Организация и поддержание в исправном состоянии приборного учета (электрической энергии, дизельного топлива, воды)	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, %	-1,0	-1,0	-1,0
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2.1	(n) – (n – 1)		
	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах.			



КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
М.Е. Игнатьева
М.Е. Игнатьева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 28
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: АО «Мобильные ГТЭС» (МО «Южно-Курильский городской округ» о. Кунашир)				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
Производство и передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного светодиодного наружного и внутреннего освещения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Разработка энергобаланса сетей и постоянная оценка режимов электропотребления для снижения нерациональных энергозатрат	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Оптимизация загрузки оборудования, направленная на снижение расходов условного топлива	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды, %	-1,0	-1,0	-1,0
2.2.	Снижение потерь электрической энергии при передаче электрической энергии, %	-1,0	-1,0	-1,0
2.3.	Снижение удельного расхода условного топлива на единицу выработки электрической энергии, %	-0,2	-0,2	-0,2
2.4.	Снижение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии, %	-0,36	-0,36	-0,36
3.	Формула расчета целевого показателя			
	к пунктам 2.1- 2.4	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
3.1.	Целевой показатель рассчитывается как соотношение значений величин расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в процентном выражении. Удельный расход условного топлива при производстве электрической энергии рассчитывается как			



**Организация: АО «Мобильные ГТЭС»
(МО «Южно-Курильский городской округ» о. Кунашир)**

№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
	<p>отношение расхода условного топлива при производстве электрической энергии к отпуску электроэнергии с шин электростанции (кг. у. т./кВт·ч).</p> <p>Относительная величина потерь электрической энергии в электрической сети рассчитывается как отношение потерь электрической энергии в электрической сети к поступлению электроэнергии в электрическую сеть организации выраженная в % (кВт·ч/кВт·ч x 100 %).</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску электрической энергии с шин электростанций (г./кВт·ч).</p>			



КОПИЯ ВЕРНА
 Старший аналитик контрольно-правового управления
М.Е. Игнатъева
М.Е. Игнатъева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 29
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

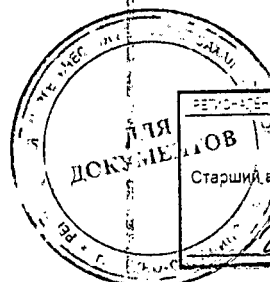
Организация: АО «Мобильные ГТЭС» (МО «Южно-Курильский ГО» о. Шикотан)				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
Производство и передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации)	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
	Разработка энергобаланса сетей и постоянная оценка режимов электропотребления для снижения нерациональных энергозатрат	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение удельного расхода условного топлива на единицу выработки электрической энергии, %	-0,2	-0,2	-0,3
2.2.	Снижение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии, %	-0,2	-0,2	-0,3
3.	Формула для расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2.1-2.2	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
	Целевой показатель рассчитывается как соотношение значений величин расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в процентном выражении. Удельный расход парниковых газов при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску электрической энергии с шин электростанций (г./кВт•ч).			



КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Игнатъева М.Е. Игнатъева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 30
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: АО «Ногликская газовая электрическая станция»				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
Производство электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации)	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.2.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.3.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды на единицу выработки электроэнергии (кВт·ч/тыс. кВт·ч)	-0,005	-0,005	-0,005
2.2.	Снижение удельного расхода парниковых газов на единицу электрической энергии, отпускаемой с шин электростанций, г/кВт·ч	-0,83	-0,83	-0,83
2.3.	Снижение расхода топлива на выработку электрической энергии, %	-1,0	-1,0	-1,0
3.	Формула расчета целевого показателя			
	к пункту 2.1. – 2.2.	$(n) - (n - 1)$		
3.1.	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в натуральных значениях. Удельный расход парниковых газов при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску электрической энергии с шин электростанций (г./кВт·ч).			
	к пункту 2.3.	$\left(\frac{n}{(n - 1)} - 1\right) * 100, \%$		
3.2.	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в процентном выражении.			



КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
М.Е. Игнатъева

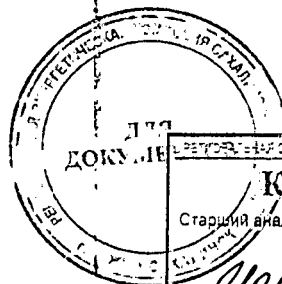
ПРИЛОЖЕНИЕ № 31
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: муниципальное унитарное предприятие «Водоканал» муниципального образования «Городской округ Ногликский»				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство и передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Повышение КПД генерирующего оборудования	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Внедрение системы энергоэффективного светодиодного наружного и внутреннего освещения.	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь (относительных) электрической энергии в электрической сети, %	-	-0,02	-0,07
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве электрической энергии, г. у. т./кВт·ч	-0,1	-0,1	-0,1
2.3.	Снижение расхода парниковых газов на единицу электрической энергии, отпускаемой с шин электростанций, г./кВт·ч	-0,022	-0,022	-0,022
3.	Формула расчёта целевого показателя			
	К пунктам 2.1.- 2.3.	(n) – (n – 1)		
3.1.	<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в процентных пунктах или натуральных значениях.</p> <p>Удельный расход условного топлива при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве электрической энергии к отпуску электроэнергии с шин электростанции (г. у. т./кВт·ч).</p> <p>Относительная величина потерь электрической энергии в электрической сети рассчитывается как отношение потерь электрической энергии в электрической сети к поступлению электроэнергии в электрическую сеть организации выраженная в % (кВт·ч/кВт·ч x 100 %).</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску электрической энергии с шин электростанций (г./кВт·ч).</p>			



КОПИЯ ВЕРНА.
Старший аналитик контрольно-правового управления
М.Е. Игнатъева

Организация: муниципальное унитарное предприятие «Водоканал» муниципального образования «Городской округ Ногликский»				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
II. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Снижение потерь в сетях теплоснабжения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение относительных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-1	-1	-1
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-3	-3	-2,9
3.	Формула расчёта целевого показателя			
	К пунктам 2.1.- 2.3.	$(n) - (n - 1)$		
3.1.	<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах или в натуральном выражении.</p> <p>Относительная величина потерь тепловой энергии в тепловой сети рассчитывается как отношение потерь тепловой энергии в тепловой сети к поступлению тепловой энергии в тепловую сеть организации выраженная в % (Гкал/Гкал x 100 %).</p> <p>Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве тепловой энергии к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг. у. т./Гкал).</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).</p>			



КОПИЯ ВЕРНА

Старший аналитик контрольно-правового управления

Игнатьева М.Е. Игнатьева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 32
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: НГУП «Дорожник» (МО «Городской округ Ногликский»)				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Применение современных технологий изоляции тепловых сетей	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Усиление тепловой защиты зданий и сооружений	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода электроэнергии на производственные нужды, кВт·ч	-1,0	-0,9	-0,8
2.3.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, тыс. Гкал	-0,04	-0,04	-0,04
2.4.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, %	-0,15	-0,15	-0,15
3.	Формула расчёта целевого показателя			
	К пунктам 2.1.- 2.2.	$(n) - (n - 1)$		
3.1.	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах или в натуральном выражении. Относительная величина потерь тепловой энергии в тепловой сети рассчитывается как отношение потерь тепловой энергии в тепловой сети к поступлению тепловой энергии в тепловую сеть организации выраженная в % (Гкал/Гкал x 100 %).			
	К пункту 2.3.	$\left(\frac{n}{(n - 1)} - 1\right) * 100, \%$		
3.2.	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в процентном выражении. Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).			



КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Иванов М.Е. Игнатьева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 33
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

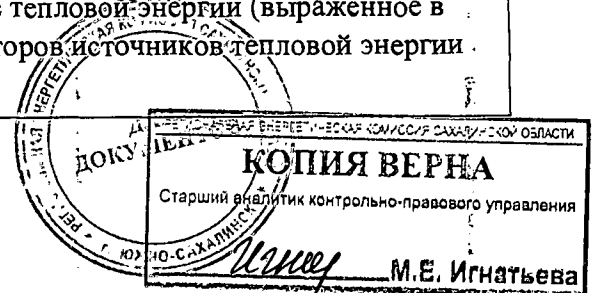
Организация: МУП «Теплотехник-1» (МО «Поронайский городской округ»)				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Сокращение расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Внедрение современной запорно-регулирующей и предохранительной арматуры	III кв.	III кв.	III кв.
1.3.	Санация ветхих участков тепловых сетей	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Установка приборов учета тепловой энергии на входах объектов теплоснабжения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.5.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода электроэнергии на единицу отпуска теплоэнергии в сеть, кВт·ч/Гкал	0,020	0,062	0,062
2.2.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг/Гкал	-0,51	-0,51	-0,51
2.3.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче, %	-0,1	-0,3	-0,3
3.	Формула расчёта целевого показателя			
3.1.	К пунктам 2.1.- 2.3.	(n) – (n – 1)		
<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах или в натуральном выражении.</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).</p> <p>Относительная величина потерь тепловой энергии в тепловой сети рассчитывается как отношение потерь тепловой энергии в тепловой сети к поступлению тепловой энергии в тепловую сеть организации выраженная в % (Гкал/Гкал x 100 %).</p>				



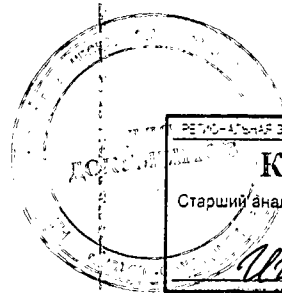
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Игнатова
М.Е. Игнатова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 34
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: МУП «Поронайская коммунальная компания – 1»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Снижение потерь в сетях теплоснабжения путем замены тепловой изоляции на тепловых сетях, замена ветхих сетей теплоснабжения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение относительных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, %	-0,3	-0,3	-0,3
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, %	-0,4	-0,4	-0,4
2.3.	Снижение расхода электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,3	-0,3	-0,3
2.4.	Снижение расхода воды на единицу передаваемой тепловой энергии, %	-1,4	-1,4	-1,4
2.5.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-0,0029	-0,0029	-0,0029
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	К пунктам 2.1 – 2.5	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах или в натуральном выражении. Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).			



Организация: МУП «Поронайская коммунальная компания – 1»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
Относительная величина потерь тепловой энергии в тепловой сети рассчитывается как отношение потерь тепловой энергии в тепловой сети к поступлению тепловой энергии в тепловую сеть организации выраженная в % (Гкал/Гкал x 100 %).				
II. Передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Внедрение системы энергоэффективного освещения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь (относительных) электрической энергии в электрической сети, %	-0,1	-0,1	-0,1
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1-2.3	$(n) - (n - 1)$		
Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах.				



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

КОПИЯ ВЕРНА

Старший аналитик контрольно-правового управления

Игнатъев М.Е. Игнатъев

ПРИЛОЖЕНИЕ № 35
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: Сельскохозяйственный производственный кооператив «Рыболовецкий колхоз "Дружба"»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2024 год
Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Замена традиционных источников света на светодиодное освещение	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Ремонт котельного оборудования, устранение присосов воздуха в газоходах и обмуровка котла, замена физически и морально устаревшего оборудования	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Замена (восстановление) тепловой изоляции на трубопроводах горячей воды (теплоснабжения) и пара (технология) на современные теплоизоляционные материалы	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение относительных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.2.	Снижение расхода электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.3.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.4.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-0,73	-0,74	-0,73
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1, 2.2	(n) – (n – 1)		
Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах или в натуральном выражении. Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как				



КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
М.Е. Игнатъева М.Е. Игнатъева

Организация: Сельскохозяйственный производственный кооператив «Рыболовецкий колхоз "Дружба"»

№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2024 год
	<p>отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг/Гкал).</p> <p>Относительная величина потерь тепловой энергии в тепловой сети рассчитывается как отношение потерь тепловой энергии в тепловой сети к поступлению тепловой энергии в тепловую сеть организации выраженная в % (Гкал/Гкал x 100 %).</p>			



КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления

М.Е. Игнатьева
М.Е. Игнатьева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 36
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

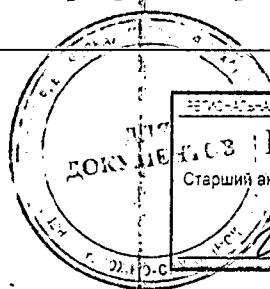
Организация: МУП «Вахрушевская коммунальная компания»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Снижение потерь в сетях теплоснабжения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение относительных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, %	-3	-2,8	-2,7
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-8	-8	-8
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-24	-23	-22
3.	Формула расчета целевого показателя			
	К пунктам 2.1 – 2.3.	(n) – (n – 1)		
<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в абсолютном значении или в процентных пунктах.</p> <p>Относительная величина потерь тепловой энергии в тепловой сети рассчитывается как отношение потерь тепловой энергии в тепловой сети к поступлению тепловой энергии в тепловую сеть организации выраженная в % (Гкал/Гкал•100 %).</p> <p>Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве тепловой энергии к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг. у. т./Гкал).</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).</p>				



КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
М.Е. Игнатова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 37
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: МП «Тепло-электросистемы Северо-Курильского городского округа»				
N пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство, передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Внедрение системы энергоэффективного светодиодного наружного и внутреннего освещения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Оптимизация загрузки оборудования, направленная на снижение расходов условного топлива и выбросов загрязняющих веществ	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Обеспечение оптимальной величины нагрузки трансформаторов, выравнивание фазных напряжений и нагрузок	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Замена провода АС на СИП	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.5.	Организация и поддержание в исправном состоянии приборного учета (электрической энергии, дизельного топлива, воды)	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды, %	-1,0	-1,7	-2,1
2.3.	Снижение потерь электрической энергии при передаче электрической энергии, %	-0,01	-0,01	-0,01
2.2.	Снижение расхода условного топлива на единицу выработки электрической энергии, %	-1,0	-1,0	-1,0
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1	К пунктам 2.1 - 2.5	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n - 1), в процентном выражении.				



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Игнатьева
М.Е. Игнатьева

Организация: МП «Тепло-электросистемы Северо-Курильского городского округа»

N пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
II. Производство, передача тепловой энергии, в том числе в режиме комбинированной выработки				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Ремонт (замена) котельного оборудования, технологических трубопроводов котельных, устранение присосов воздуха в газоходах и обмуровке котла, замена физически и морально устаревших котлов	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Применение антинакипных методов на теплообменниках	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Внедрение системы энергоэффективного светодиодного наружного и внутреннего освещения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Замена (восстановление) тепловой изоляции на магистральных и внутриквартальных трубопроводах горячей воды на современные теплоизоляционные материалы	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.5.	Оснащенность приборами учета тепловой энергии, электроэнергии, воды	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода электроэнергии на единицу выработки тепловой энергии, %	-1,0	-1,0	-1,0
2.2.	Снижение расхода условного топлива на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,3	-0,4	-0,5
2.3.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, %	-0,01	-0,01	-0,01
2.4.	Снижение расхода воды на единицу передаваемой тепловой энергии, %	-1,0	-1,0	-1,0
2.5.	Снижение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги), %	-0,3	-0,4	-0,5
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	К пунктам 2.1 - 2.5	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n - 1), в процентном выражении.				



КОПИЯ ВЕРНА

Старший аналитик контрольно-правового управления

Игнатъева М.Е. Игнатъева

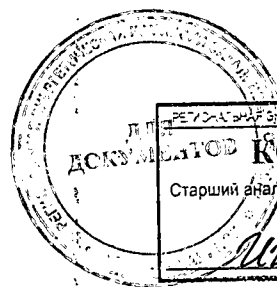
ПРИЛОЖЕНИЕ № 38
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: Муниципальное унитарное предприятие «Тепло» МО «Холмский ГО»				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство, передача электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Внедрение системы энергоэффективного светодиодного наружного и внутреннего освещения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Применение антинакипных методов на теплообменниках	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды производителя электрической энергии, %	-0,25	-0,25	-0,25
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве электрической энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.3.	Снижение расхода парниковых газов на единицу электрической энергии, отпускаемой с шин электростанций, г./кВт·ч	-0,6	-0,61	-0,62
3.	Формула расчета целевого показателя			
	к пункту 2	(n) – (n – 1)		
3.1.	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1) в процентном выражении или в натуральном выражении.			
II. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Применение антинакипных методов на теплообменниках	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Внедрение частотно-регулируемого привода	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.

ДОКУМЕНТ
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
М.Е. Игнатъева

Организация: Муниципальное унитарное предприятие «Тепло» МО «Холмский ГО»

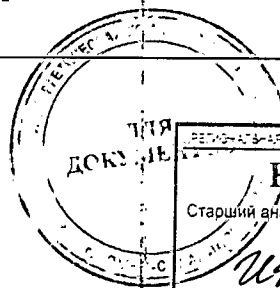
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
	электродвигателей дымососов, дутьевых вентиляторов и насосного оборудования, работающего с переменной нагрузкой			
1.3.	Ремонт котельного оборудования, устранение присосов воздуха в газоходах и обмуровка котла, замена физически и морально устаревших котлов	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Ликвидация утечек и несанкционированного расхода теплоносителя	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода условного топлива на единицу отпуска тепловой энергии, %	-0,25	-0,25	-0,25
2.2.	Снижение расхода условного топлива на единицу отпуска тепловой энергии, %	-0,03	-0,03	-0,03
2.3.	Снижение расхода воды на единицу передаваемой тепловой энергии, %	-0,05	-0,05	-0,05
2.4.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.5.	Снижение расхода парниковых газов на единицу тепловой энергии, кг./Гкал	-0,211	-0,212	-0,212
3.	Формула расчета целевого показателя			
	к пункту 2	$(n) - (n - 1)$		
3.1.	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1) в процентном выражении или в натуральном выражении.			



КОПИЯ ВЕРНА
 Старший аналитик контрольно-правового управления
М.Е. Игнатьева М.Е. Игнатьева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 39
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: МУП «Тепловые сети» (МО «Холмский городской округ»)				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Снижение потерь в сетях теплоснабжения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение относительных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, %	-1	-1	-1
2.2.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	-1	-1	-1
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-0,296	-0,296	-0,296
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1 - 2.3	$(n) - (n - 1)$		
<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1)</p> <p>Относительная величина потерь тепловой энергии в тепловой сети рассчитывается как отношение потерь тепловой энергии в тепловой сети к поступлению тепловой энергии в тепловую сеть организации выраженная в % (Гкал/Гкал·100 %).</p> <p>Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве тепловой энергии к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг. у. т./Гкал).</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).</p>				



КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
И.И.И. М.Е. Игнатьева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 40
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: МУП «Искра» (МО «Холмский городской округ»)				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Внедрение системы энергоэффективного светодиодного наружного и внутреннего освещения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-1	-1	-1
2.2.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-0,26	-0,26	-0,26
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1 - 2.2	$(n) - (n - 1)$		
<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1). Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве тепловой энергии к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг. у. т./Гкал). Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии. (кг./Гкал).</p>				



КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Игнатьева М.Е. Игнатьева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 41
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: ОГАУ «Центр медико-социальной реабилитации "Чайка"» (МО «Холмский городской округ»)				
№ п/п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-1	-1	-1
2.2.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-0,253	-0,253	-0,253
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1 - 2.2	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1). Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве тепловой энергии к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг. у. т./Гкал). Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).			



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

КОПИЯ ВЕРНА

Старший аналитик контрольно-правового управления

Игнатова М.Е. Игнатова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 42
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: МУП МО «Холмский городской округ «Горэлектросеть»»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь (относительных) электрической энергии в электрической сети, %	-0,05	-0,05	-0,05
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2.1	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентных пунктах.			



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Игнатова М.Е. Игнатова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 43
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: ООО «Синтегра» (МО «Курильский ГО» о. Итуруп)				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Повышение КПД генерирующего оборудования	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве электрической энергии, г. у. т./кВт·ч	-0,01	-0,01	-0,01
2.2.	Снижение расхода парниковых газов на единицу электрической энергии, отпускаемой с шин электростанций, г/кВт·ч	-0,021	-0,021	-0,021
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2.1- 2.2	$(n) - (n - 1)$		
<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1).</p> <p>Удельный расход условного топлива при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве электрической энергии к отпуску электроэнергии с шин электростанции (г. у. т./кВт·ч).</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве электрической энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве электрической энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску электрической энергии с шин электростанций (г./кВт·ч).</p>				



КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
М.Е. Игнатьева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 44
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: МУП «Шикотанское жилищное управление» (МО «Южно-Курильский городской округ»)				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Ремонт (замена) котельного оборудования, технологических трубопроводов котельных, устранение присосов воздуха в газоходах и обмуровка котла.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Замена (восстановление) тепловой изоляции на магистральных и внутриквартальных трубопроводах на современные теплоизоляционные материалы	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Организация и поддержание в исправном состоянии приборного учета энергоресурсов	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации обязательных мероприятий			
2.1.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.2.	Снижение расхода условного топлива на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,01	-0,01	-0,01
2.3.	Снижение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, %	-0,01	-0,01	-0,01
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1 – 2.4.	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n - 1), в процентном выражении.				



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
ДОКУМЕНТ КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Игнатова М.Е. Игнатьева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 45
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: ЗАО «Энергия Южно-Курильская» (МО «Южно-Курильский городской округ»)				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Замена (восстановление) тепловой изоляции на трубопроводах горячей воды.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Внедрение системы энергоэффективного светодиодного наружного и внутреннего освещения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Организация и поддержание в исправном состоянии приборного учета (электрической энергии, воды)	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.2.	Снижение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, %	-0,01	-0,01	-0,01
2.3.	Снижение расхода электрической энергии,	-1,0	-0,5	-0,5
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1 – 2.3	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентном выражении.				



КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Игнатова М.Е. Игнатьева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 46
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: ООО «Южно-Курильский Водоканал» (МО «Южно-Курильский городской округ»)				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство, передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Ремонт (замена) котельного оборудования, технологических трубопроводов котельных, устранение присосов воздуха в газоходах и обмуровка котла, замена физически и морально устаревших котлов	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Замена (восстановление) тепловой изоляции на магистральных и внутриквартальных трубопроводах горячей воды на современные теплоизоляционные материалы	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Внедрение системы энергоэффективного светодиодного наружного и внутреннего освещения	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Организация и поддержание в исправном состоянии приборного учета (электрической энергии, дизельного топлива, воды)	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.2.	Снижение расхода условного топлива на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,01	-0,01	-0,01
2.3.	Снижение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, %	-0,01	-0,01	-0,01
2.4.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов, %	75,0	80,0	85,0
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	К пунктам 2.1. – 2.4	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
3.1.	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n-1) в процентном выражении.			



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Игнатьева М.Е. Игнатьева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 47
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: ООО «Энергетик» (МО городской округ «Смирныховский»)				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
Производство и передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Модернизация электрических сетей (замена опор, замена провода ВЛ на СИП).	II - IV кв.	II - IV кв.	II - IV кв.
1.2.	Разработка энергобаланса сетей и постоянная оценка режимов электропотребления для снижения нерациональных энергозатрат	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Регулярная очистка прозрачных элементов светильников и датчиков автоматического отключения, а также стекол в окнах производственных помещениях.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь электрической энергии, %	-0,05	-0,05	-0,05
2.2.	Снижение удельного расхода топлива на выработку электроэнергии %	-1,0	-1,0	-1,0
2.3.	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды, %	-0,05	-0,05	-0,05
2.4.	Снижение расхода парниковых газов на единицу электрической энергии, отпускаемой с шин электростанций, г/кВт·ч	-0,34	-0,34	-0,34
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1. - 2.3.	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1).			
3.2.	к пункту 2.4.	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1).			



КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Игнатъева
М.Е. Игнатъева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 48
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: МУП «Смирныховское жилищно-коммунальное хозяйство»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы:		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Реконструкция (замена) котельного оборудования. Консервация котельной № 3	-	-	III кв.
1.2.	Устранение потерь тепловой энергии через обмуровку котлов	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.3.	Ремонт изоляции тепловой сети с заменой (ремонт) физически изношенных участков магистральных и внутриквартальных трубопроводов	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Усиление тепловой защиты зданий и сооружений	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.5.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода электроэнергии на единицу выработки тепловой энергии, кВт·ч/Гкал	- 0,04	- 0,04	- 0,03
2.2.	Снижение расхода условного топлива на единицу выработки тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	- 0,1	- 0,1	- 0,1
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг/Гкал	- 0,4	- 0,4	- 0,4
2.4.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче, %	- 0,07	- 0,06	- 0,06
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1-2.4	$(n) - (n - 1)$		
Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в абсолютных значениях или в процентных пунктах.				



КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Игнатъева М.Е. Игнатъева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 49
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

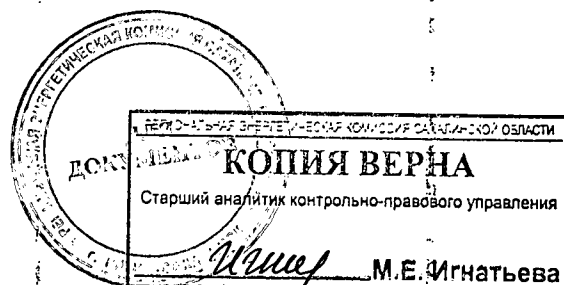
2 Организация: МУП «Тепловик» (МО «Тымовский городской округ»)				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство, передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1	Строительство, реконструкция и модернизация объектов тепловой энергии.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2	Снижение потерь в сетях теплоснабжения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1	Снижение относительных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.2	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-1,45	-0,83	-2,92
2.3	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг/Гкал	-0,11	-0,06	-0,023
3.	Формула расчёта целевого показателя			
	К пунктам 2.1.- 2.3.	(n) – (n – 1)		
3.1	<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1)</p> <p>Относительная величина потерь тепловой энергии в тепловой сети рассчитывается как отношение потерь тепловой энергии в тепловой сети к поступлению тепловой энергии в тепловую сеть организации выраженная в % (Гкал/Гкал·100 %):</p> <p>Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве тепловой энергии к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг. у. т./Гкал).</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).</p>			



КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Игнатъева
М.Е. Игнатъева

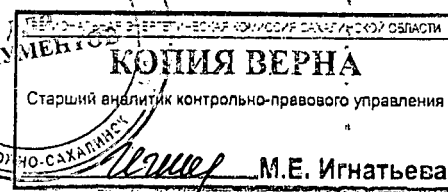
ПРИЛОЖЕНИЕ № 50
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: Государственное унитарное предприятие «Тымовское дорожное ремонтно-строительное управление»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-0,1	-0,1	-0,1
2.2.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-0,296	-0,296	-0,296
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.2.	к пункту 2	$(n) - (n - 1)$		
<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1)</p> <p>Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве тепловой энергии к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг. у. т./Гкал).</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).</p>				



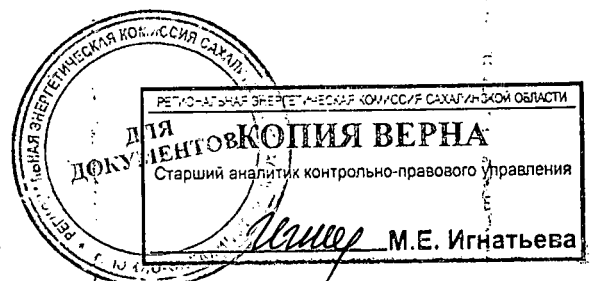
ПРИЛОЖЕНИЕ № 51
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: Муниципальное унитарное предприятие «Жилищная коммунальная служба» муниципального образования «Тымовский городской округ»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Постоянная оценка режимов электропотребления для снижения нерациональных энергозатрат.	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.2.	Применение светодиодных светильников для уличного и дежурного освещения.	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода потерь электроэнергии в электрической сети, %	-0,03	-0,02	-0,01
2.2.	Снижение расхода электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды, %	-0,01	-0,01	-0,01
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1-2.2	$(n) - (n - 1)$		
Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1).				



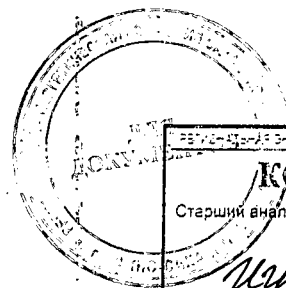
ПРИЛОЖЕНИЕ № 52
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: Акционерное общество «Анивские коммунальные системы»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство, передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Снижение потерь в сетях теплоснабжения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение относительных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, %	-1,40	-0,88	-0,88
2.2.	Снижение расхода электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии, кВт/Гкал	-0,01	-0,01	-0,01
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг/Гкал	-0,0001	-0,0014	-0,0007
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1 - 2.3	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n - 1), в процентных пунктах или в натуральном выражении. Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг/Гкал).			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 53
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальная компания «Зеленая планета»»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Снижение потерь в сетях теплоснабжения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение относительных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.2.	Снижение расхода электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.3.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.4.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-0,246	-0,249	-0,249
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2	$(n) - (n - 1)$		
Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий Программы (n - 1), в процентных пунктах или в натуральном выражении. Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).				



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Игнатъева М.Е. Игнатъева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 54
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: ООО «ИКС-Макаров Тепло» МО «Макаровский городской округ»				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
1.	Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения в отношении всех видов деятельности			
1.1.	Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации)	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Оптимизация режимов горения (поддержание оптимального соотношения топливо-воздух)	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.2.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.3.	Использование энергоэффективного оборудования при реконструкции, модернизации котельных.	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.4.	Ремонт изоляции тепловой сети с заменой (ремонт) физически изношенных участков магистральных и внутриквартальных трубопроводов	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода условного топлива на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.2.	Снижение расхода потерь тепловой энергии в тепловой сети, %	-0,2	-0,2	-0,2
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, %	-0,08	-0,08	-0,08
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница между фактическими значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1).			



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

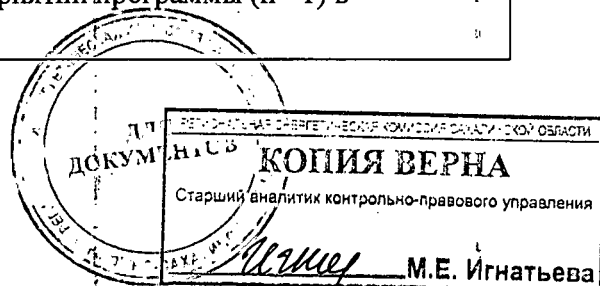
ДОКУМЕНТОВ КОПИЯ ВЕРНА

Старший аналитик контрольно-правового управления

Игнатъева М.Е. Игнатъева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 55
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: ООО «ИКС-Макаров» (МО «Макаровский городской округ»)				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Усиление тепловой защиты сооружений.	III кв.	III кв.	III кв.
1.3.	Замена (восстановление) тепловой изоляции на магистральных и внутриквартальных трубопроводах, на современные теплоизоляционные материалы	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода тепловой энергии на единицу выработки тепловой энергии, Гкал/Гкал	-0,14	-0,14	-0,14
2.2.	Снижение расхода электроэнергии на единицу выработки тепловой энергии, кВт·ч/Гкал	-0,01	-0,02	-0,01
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг/Гкал	-20,0	-20,0	-20,0
2.4.	Снижение расхода потерь тепловой энергии в тепловой сети, %	-0,05	-0,08	-0,05
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1 - 2.3	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1)			
3.2.	к пункту 2.4	$\left(\frac{n}{(n - 1)} - 1\right) * 100, \%$		
	Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1) в процентном выражении.			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 56
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

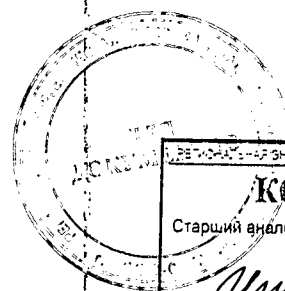
Организация: Общество с ограниченной ответственностью «Альянс»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-0,1	-0,1	-0,1
2.2.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-0,26	-0,26	-0,26
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1, 2.2	$(n) - (n - 1)$		
<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1). Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве тепловой энергии к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг. у. т./Гкал). Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).</p>				



КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Игнатьева М.Е. Игнатьева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 57
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: Муниципальное унитарное предприятие «Невельские коммунальные сети»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-0,1	-0,1	-0,1
2.2.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-0,296	-0,296	-0,296
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.2.	к пункту 2	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1) Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве тепловой энергии к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг. у. т./Гкал). Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).			



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

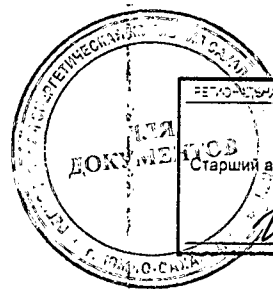
КОПИЯ ВЕРНА

Старший аналитик контрольно-правового управления

Имя М.Е. Игнатъева

Организация: ООО «Шебунино» (МО «Невельский городской округ»)

№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2.1	$\left(\frac{n}{n-1} - 1 \right) * 100, \%$		
Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентном выражении.				



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

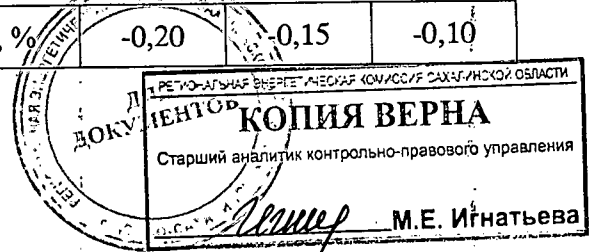
КОПИЯ ВЕРНА

Старший аналитик контрольно-правового управления

М.Е. Игнатьева М.Е. Игнатьева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 58
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: ООО «Шебунино» (МО «Невельский городской округ»)				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Ремонт запорно-регулирующей арматуры.	III кв.	III кв.	III кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода электроэнергии на единицу выработки тепловой энергии, кВт·ч/Гкал	-0,20	-0,20	-0,20
2.2.	Снижение расхода тепловой энергии на единицу выработки тепловой энергии, Гкал/Гкал	-0,003	-0,003	-0,003
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг/Гкал	-0,15	-0,15	-0,15
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1-2.3	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1). Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO ₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг/Гкал).			
II. Передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Усиление тепловой защиты тепловой сети.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче, %	-0,20	-0,15	-0,10



ПРИЛОЖЕНИЕ № 59
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

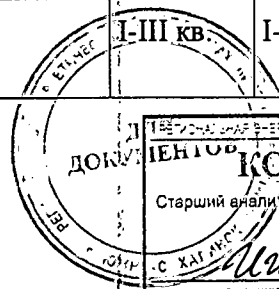
Организация: МУП «Невельские районные электрические сети»				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
Передача электрической энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Разработка энергобаланса сетей и постоянная оценка режимов электропотребления для снижения нерациональных энергозатрат	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.2.	Ремонт и техническое обслуживание электрических сетей (10-0,4 кВ) и трансформаторных подстанций	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.3.	Оптимизация режимов потребления энергоресурсов.	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода потерь электроэнергии в электрической сети, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.2.	Снижение расхода электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды, %	-0,05	-0,05	-0,05
3.	Формула расчета целевого показателя			
	к пунктам 2.1 – 2.2.	(n) – (n – 1)		
3.1.	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в процентных пунктах			



КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
И.И.И. М.Е. Игнатьева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 60
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

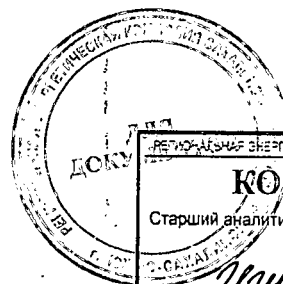
Организация: МУП «Водоканал» (МО «Томаринский городской округ»)				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки.				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Ремонт котельного оборудования, устранение присосов воздуха в газоходах и обмуровка котла.	II-III кв.	II-III кв.	II-III кв.
1.2.	Оптимизация загрузки оборудования, направленная на снижение расходов условного топлива	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.3.	Обеспечение оптимальной величины трансформаторов, выравнивание фазных напряжений и нагрузок	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды, %	-0,1	-0,1	-0,1
2.2.	Снижение расхода условного топлива на единицу отпуска электрической энергии, %	-0,7	-0,7	-0,7
2.3.	Снижение расхода парниковых газов на единицу электрической энергии, отпускаемой с шин электростанций, г./кВт·ч	-0,2	-0,2	-0,2
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1 - 2.3	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1).			
II. Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Применение антинакипных методов на теплообменниках	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.2.	Ремонт котельного оборудования, устранение присосов воздуха в газоходах и обмуровка котла.	I-III кв.	I-III кв.	I-III кв.



КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
И.И.И. М.Е. Игнатьева

Организация: МУП «Водоканал» (МО «Томаринский городской округ»)

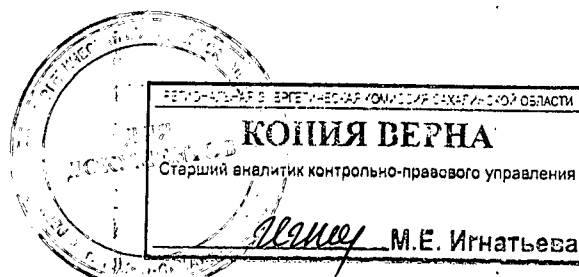
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
1.3.	Оптимизация загрузки оборудования, направленная на снижение расходов условного топлива	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.4.	Замена (восстановление) тепловой изоляции на магистральных и внутриквартальных трубопроводах на современные теплоизоляционные материалы	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.6.	Ликвидация утечек и несанкционированного разбора теплоносителя.	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода условного топлива на единицу отпуска тепловой энергии, %	-0,3	-0,3	-1,3
2.2.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, %	-0,5	-0,5	-0,5
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, %	-0,4	-0,4	-0,4
2.4.	Снижение расхода электроэнергии на единицу выработки тепловой энергии, %	-0,8	-0,8	-1,2
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пункту 2	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1), в процентном выражении.				



КОПИЯ ВЕРНА
 Старший аналитик контрольно-правового управления
Игнатьева М.Е. Игнатьева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 61
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: общество с ограниченной ответственностью «КОМУС-2»				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
Производство и передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Снижение расхода топлива путем повышения эффективности его сжигания.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-0,1	-0,1	-0,1
2.2.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-0,296	-0,296	-0,296
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.2.	к пункту 2	$(n) - (n - 1)$		
<p>Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1)</p> <p>Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве тепловой энергии к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг. у. т./Гкал).</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).</p>				



ПРИЛОЖЕНИЕ № 62
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: МКП "Жилищно-коммунальное хозяйство" Углегорского городского округа				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
Производство и передача тепловой энергии				
1.	Обязательные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Ремонт и замена котельного оборудования (котлы, газоходы, дымогарные трубы)	III кв.	III кв.	III кв.
1.2.	Ремонт и замена физически изношенных участков тепловых сетей	III кв.	III кв.	III кв.
1.3.	Установка систем частотного регулирования в приводах дымососов, вентиляторов котельных	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.4.	Замена традиционных источников света на светодиодное освещение, применение систем автоматического управления наружным освещением	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение относительных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, %	-0,5	-0,5	-0,5
2.2.	Снижение расхода электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии, кВт·ч/Гкал	-0,37	-0,37	-0,37
2.3.	Снижение расхода воды на единицу передаваемой тепловой энергии, м ³ /Гкал	-0,008	-0,008	-0,008
2.4.	Снижение удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг. у. т./Гкал	-1,06	-1,04	-1,02
2.5.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг./Гкал	-0,738	-0,731	-0,724
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1 - 2.5	(n) – (n – 1)		
	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1)			

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

КОПИЯ ВЕРНА

Старший аналитик контрольно-правового управления

М.Е. Игнатьева М.Е. Игнатьева

Организация: МКП "Жилищно-коммунальное хозяйство" Углегорского городского округа

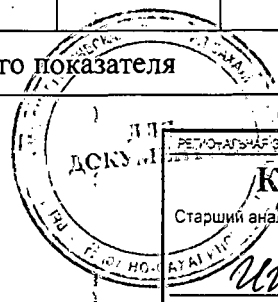
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
	<p>Удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода условного топлива при производстве тепловой энергии к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг. у. т./Гкал).</p> <p>Удельный расход парниковых газов при производстве тепловой энергии рассчитывается как отношение расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии (выраженное в CO₂ эквиваленте) к отпуску тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (кг./Гкал).</p>			



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И МЕТРОЛОГИИ
КОШИЯ ВЕРНА
 Старший аналитик контрольно-правового управления
М.Е. Игнатъева М.Е. Игнатъева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 63
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

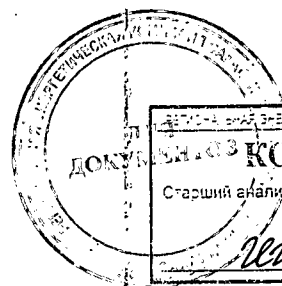
Организация: ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство Бошняково» (МО Углегорский городской округ)				
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
1.2.	Усиление тепловой защиты зданий и сооружений.	I - IV кв.	I - IV кв.	I - IV кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода электроэнергии на единицу выработки тепловой энергии, кВт·ч/Гкал	-0,07	-0,07	-0,07
2.2.	Снижение расхода тепловой энергии на единицу выработки тепловой энергии, Гкал/Гкал	-0,025	-0,025	-0,025
2.3.	Снижение удельного расхода парниковых газов при производстве тепловой энергии, кг/Гкал	-0,1	-0,1	-0,1
3.	Формула расчета целевого показателя			
3.1.	к пунктам 2.1 - 2.3	$(n) - (n - 1)$		
	Целевые показатели рассчитываются как разница между значениями показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1).			
II. Передача тепловой энергии				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения			
1.1.	Усиление тепловой защиты тепловой сети.	III кв.	III кв.	III кв.
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий			
2.1.	Снижение расхода потерь тепловой энергии в тепловой сети, %	-0,05	-0,05	-0,05
3.	Формула расчета целевого показателя			



КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
И.И.И.
М.Е. Игнатьева

**Организация: ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство Бошняково»
(МО Углегорский городской округ)**

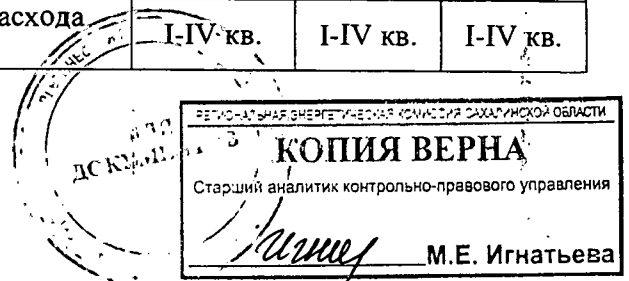
№ пп.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
3.1.	к пункту 2.1	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1\right) * 100, \%$		
Целевые показатели рассчитываются как соотношение значений показателей расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n - 1) в процентном выражении.				



КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Игнатова М.Е. Игнатьева

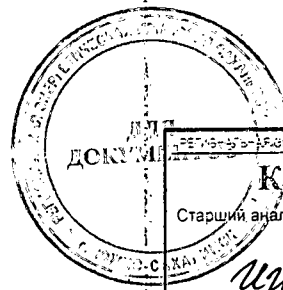
ПРИЛОЖЕНИЕ № 64
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

Организация: МКП «Шахтёрское коммунальное хозяйство» (МО Углегорский городской округ)				
№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
I. Производство тепловой энергии.				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения.			
1.1.	Оптимизация режимов работы к/а на котельных.	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.2.	Оптимизация режимов горения топлива	III кв.	III кв.	III кв.
1.3.	Проведение мероприятий по внедрению системы энергоэффективного освещения	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.4.	Проведение работ по снижению теплопроводности ограждающих конструкций	III кв.	III кв.	III кв.
1.5.	Установка систем учета расходов топлива, электроэнергии, воды и отпуска тепла	I-III кв.	-	-
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий.			
2.1.	Снижение расхода тепловой энергии на единицу выработки тепловой энергии, %.	-0,1	-0,1	-0,1
2.2.	Снижение расхода условного топлива на единицу выработки тепловой энергии, %.	-0,3	-0,3	-0,3
2.3.	Снижение расхода электрической энергии на единицу выработки тепловой энергии, %.	-0,1	-0,1	-0,1
2.4.	Снижение объема выбросов парниковых газов при производстве тепловой энергии, %	-0,5	-0,5	-0,5
3.	Формула расчета целевого показателя.			
	к пунктам 2.1-2.4	$\left(\frac{n}{n-1} - 1\right) * 100, \%$		
3.1.	Целевой показатель рассчитывается как соотношение значений величин расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в процентном выражении.			
II. Передача тепловой энергии.				
1.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения.			
1.1.	Замена тепловой изоляции на подающих и обратных трубопроводах тепловых сетей (выполняется в случае наличия тепловой изоляции, не отвечающей современным требованиям по энергоэффективности).	III кв.	III кв.	III кв.
1.2.	Замена аварийных участков тепловых сетей.	III кв.	III кв.	III кв.
1.3.	Оптимизация гидравлических и тепловых режимов работы системы теплоснабжения.	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.
1.4.	Ликвидация утечек и несанкционированного расхода теплоносителя.	I-IV кв.	I-IV кв.	I-IV кв.



**Организация: МКП «Шахтёрское коммунальное хозяйство».
(МО Углегорский городской округ)**

№ п.п.	Наименование	Расчетный год и этапы реализации Программы		
		2023 год	2024 год	2025 год
2.	Целевые показатели и их значения, достигаемые в ходе реализации мероприятий.			
2.1.	Снижение потерь тепловой энергии при передаче, %.	-0,4	-0,4	-0,4
3.	Формула расчета целевого показателя.			
3.1.	к пункту 2.1	$\left(\frac{n}{(n-1)} - 1 \right) * 100, \%$		
	Целевой показатель рассчитывается как соотношение значений величин расчетного года (n) и года, предшествующего началу реализации мероприятий программы (n-1) в процентном выражении.			



РЕГИОНАЛЬНАЯ АДМИНИСТРАЦИЯ УРАЛЬСКОГО ФЕДЕРАЛЬНОГО ОКРУГА
КОПИЯ ВЕРНА
 Старший аналитик контрольно-правового управления
Игнатова М.Е. Игнатьева

ПРИЛОЖЕНИЕ № 65
к приказу региональной энергетической
комиссии Сахалинской области
от 31 марта 2022 г. № 16

**Показатели энергетической эффективности зданий, строений,
сооружений, создание или модернизация которых планируется
инвестиционной программой организации осуществляющей регулируемый
вид деятельности в сфере электроэнергетики и теплоснабжения.**

1. Удельный (на 1 м³ отапливаемого объема) расход тепловой энергии на отопление новых зданий, строений, сооружений, вводимых в эксплуатацию в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, не должен превышать нормируемое значение в соответствии с СНиП 23-02-2003.

2. Здания, вводимые в эксплуатацию при строительстве, а также модернизируемые в соответствии с утвержденной инвестиционной программой должны быть оборудованы:

- отопительными приборами с классом энергетической эффективности не ниже первых двух (в случае, если классы установлены);

- устройствами автоматического регулирования подачи теплоты на отопление, установленными на вводе в здание, строение, сооружение, а также по-фасадно или части здания;

- теплообменниками для нагрева воды на горячее водоснабжение с устройством автоматического регулирования ее температуры, установленными на вводе в здание или в части здания;

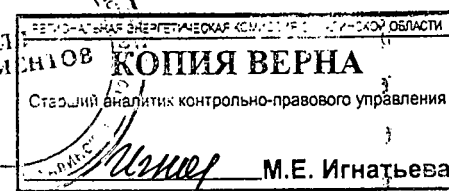
- приборами учета энергетических и водных ресурсов, установленными на вводе в здание, в помещениях общего пользования и сдаваемых в аренду;

- устройствами, оптимизирующими работу вентиляционных систем (воздухопропускные клапаны в окнах или стенах, автоматически обеспечивающие подачу наружного воздуха по потребности, утилизаторы теплоты вытяжного воздуха для нагрева приточного, использование рециркуляции);

- регуляторами давления воды в системах холодного и горячего водоснабжения на вводе в здание, строение, сооружение;

- устройствами автоматического снижения температуры воздуха в помещениях общественных зданий в нерабочее время в зимний период;

- энергосберегающими осветительными приборами, имеющими соотношение показателей светоотдачи к величине потребляемой электрической мощности не менее 80 Лм/Вт;



- оборудованием, обеспечивающим выключение освещения при отсутствии людей в местах общего пользования (датчики движения, выключатели);

- устройствами компенсации реактивной мощности при работе электродвигателей;

- второй дверью в тамбурах входных групп, обеспечивающей минимальные потери тепловой энергии, или вращающимися дверями;

- ограничителями открывания окон.

3. Класс точности средств измерений, устанавливаемых в зданиях, строениях, сооружениях, строительство или модернизация которых планируется утвержденной инвестиционной программой для учета электрической энергии (мощности), должен составлять не менее 0,5.



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
ДОКУМЕНТОВ **КОПИЯ ВЕРНА**
Старший аналитик контрольно-правового управления
Игнатьева М.Е. Игнатьева