

ГЛАВА  
РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ)



САХА ӨРӨСПҮҮБҮЛҮКЭТИН  
ИЛ ДАРХАНА

**УКАЗ**

**ЫЙААХ**

г. Якутск

Дьокуускай к.

**О государственной программе Республики Саха (Якутия)  
«Развитие энергетики Республики Саха (Якутия) на 2018-2022 годы»**

В соответствии со статьей 179 Бюджетного кодекса Российской Федерации, Указом Главы Республики Саха (Якутия) от 04 июля 2016 г. № 1255 «Об утверждении Перечня государственных программ Республики Саха (Якутия)» **п о с т а н о в л я ю:**

1. Утвердить прилагаемую государственную программу Республики Саха (Якутия) «Развитие энергетики Республики Саха (Якутия) на 2018 - 2022 годы».

2. Признать утратившими силу:

Указ Президента Республики Саха (Якутия) от 12 октября 2011 г. № 971 «О государственной программе Республики Саха (Якутия) “Энергоэффективная экономика на 2012 - 2019 годы и на период до 2020 года”»;

Указ Президента Республики Саха (Якутия) от 15 марта 2012 г. № 1284 «О внесении изменений в Указ Президента Республики Саха (Якутия) от 12 октября 2011 г. № 971 «О государственной программе Республики Саха (Якутия) “Энергоэффективная экономика на 2012 - 2016 годы и на период до 2020 года”»;

Указ Президента Республики Саха (Якутия) от 04 апреля 2013 г. № 1997 «О внесении изменений в Указ Президента Республики Саха (Якутия) от 12 октября 2011 г. № 971 “О государственной программе Республики Саха (Якутия) “Энергоэффективная экономика на 2012 - 2016 годы и на период до 2020 года”»;

Указ Президента Республики Саха (Якутия) от 05 апреля 2013 г. № 1998 «О внесении изменений в Указ Президента Республики Саха

(Якутия) от 12 октября 2011 г. № 971 “О государственной программе Республики Саха (Якутия) “Энергоэффективная экономика на 2012 - 2016 годы и на период до 2020 года”»;

Указ Президента Республики Саха (Якутия) от 24 апреля 2013 г. № 2036 «О внесении изменений в Указ Президента Республики Саха (Якутия) от 12 октября 2011 г. № 971 “О государственной программе Республики Саха (Якутия) “Энергоэффективная экономика на 2012 - 2016 годы и на период до 2020 года”»;

Указ Президента Республики Саха (Якутия) от 04 июля 2013 г. № 2140 «О внесении изменений в Указ Президента Республики Саха (Якутия) от 12.10.2011 г. № 971 “О государственной программе Республики Саха (Якутия) “Энергоэффективная экономика на 2012 - 2016 годы и на период до 2020 года”»;

Указ Президента Республики Саха (Якутия) от 18 февраля 2014 г. № 2504 «О внесении изменений в Указ Президента Республики Саха (Якутия) от 12 октября 2011 г. № 971 “О государственной программе Республики Саха (Якутия) “Энергоэффективная экономика на 2012 - 2016 годы и на период до 2020 года”»;

Указ Главы Республики Саха (Якутия) от 12 сентября 2014 г. № 2866 «О внесении изменений в Указ Президента Республики Саха (Якутия) от 12 октября 2011 г. № 971 “О государственной программе Республики Саха (Якутия) “Энергоэффективная экономика на 2012 - 2016 годы и на период до 2020 года”»;

Указ Главы Республики Саха (Якутия) от 02 июля 2015 г. № 596 «О внесении изменений в Указ Президента Республики Саха (Якутия) от 12 октября 2011 г. № 971 “О государственной программе Республики Саха (Якутия) “Энергоэффективная экономика на 2012 - 2017 годы и на период до 2020 года”»;

Указ Главы Республики Саха (Якутия) от 03 июня 2016 г. № 1185 «О внесении изменений в Указ Президента Республики Саха (Якутия) от 12 октября 2011 г. № 971 “О государственной программе Республики Саха (Якутия) “Энергоэффективная экономика на 2012 - 2017 годы и на период до 2020 года”»;

Указ Главы Республики Саха (Якутия) от 26 октября 2016 г. № 1449 «О внесении изменений в Указ Президента Республики Саха (Якутия) от 12 октября 2011 г. № 971 “О государственной программе Республики Саха (Якутия) “Энергоэффективная экономика на 2012 - 2017 годы и на период до 2020 года”».

3. Настоящий Указ вступает в силу с 01 января 2018 года.

4. Контроль исполнения настоящего Указа возложить на первого заместителя Председателя Правительства Республики Саха (Якутия) Колодезникова А.З.

5. Опубликовать настоящий Указ в официальных средствах массовой информации.

**Глава  
Республики Саха (Якутия)**



**Е.БОРИСОВ**

г. Якутск

27 ноября 2017 года

№ 2231



УТВЕРЖДЕНА

Указом Главы  
Республики Саха (Якутия)  
от 27 ноября 2017 г. № 2231

**Государственная программа Республики Саха (Якутия)  
«Развитие энергетики Республики Саха (Якутия) на 2018-2022 годы»**

Паспорт  
государственной программы Республики Саха (Якутия)  
«Развитие энергетики Республики Саха (Якутия) на 2018-2022 годы»

1	Наименование государственной программы	Развитие энергетики Республики Саха (Якутия) на 2018-2022 годы
2	Ответственный исполнитель Программы	Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Саха (Якутия)
3	Соисполнители Программы	
4	Участники Программы	
5	Подпрограмма Программы	Подпрограмма № 1 «Развитие энергетической инфраструктуры». Подпрограмма № 2 «Обеспечение доступности тарифов на электрическую энергию на всей территории Республики Саха (Якутия)». Подпрограмма № 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»
6	Цели Программы	Обеспечение надежного и качественного электроснабжения потребителей на всей территории Республики Саха (Якутия), снятие инфраструктурных ограничений развития экономики и социальной сферы, снижение тарифной нагрузки на потребителей в целях сокращения издержек на электроэнергию, переход на путь инновационного и энергоэффективного развития
7	Задачи Программы	1. Повышение надежности, ликвидация «узких мест» и снятие инфраструктурных ограничений на технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям энергосистемы Республики Саха (Якутия); 2. Обеспечение доступности тарифов на электрическую энергию на всей территории Республики Саха (Якутия); 3. Проведение государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Республике Саха (Якутия)

8	Целевые показатели (индикаторы) Программы	<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Наименование</th> <th rowspan="2">Ед. изм.</th> <th colspan="5">Значение</th> </tr> <tr> <th>2018</th> <th>2019</th> <th>2020</th> <th>2021</th> <th>2022</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Ввод генерирующих мощностей электроэнергетики</td> <td>МВт</td> <td>2</td> <td>3,9</td> <td>1,37</td> <td>11,76</td> <td>161,9</td> </tr> <tr> <td>Ввод в работу линий электропередач и трансформаторных подстанций 110 кВ и выше после реконструкции и строительства</td> <td>км/МВА</td> <td>0,0/0,0</td> <td>0,0/0,0</td> <td>0,0/0,0</td> <td>95/32</td> <td>383/196</td> </tr> <tr> <td>Доведение среднего тарифа на электроэнергию по Республике Саха (Якутия) до базового уровня</td> <td>да/нет</td> <td>да</td> <td>да</td> <td>да</td> <td>да</td> <td>да</td> </tr> <tr> <td>Энергоемкость валового регионального продукта субъекта Российской Федерации (для фактических и сопоставимых условий)</td> <td>т.у.т./млн руб.</td> <td>14,1</td> <td>11,7</td> <td>11,1</td> <td>10,4</td> <td>9,6</td> </tr> <tr> <td>Доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории субъекта Российской Федерации</td> <td>%</td> <td>3,7</td> <td>3,9</td> <td>4,0</td> <td>4,0</td> <td>4,91</td> </tr> </tbody> </table>	Наименование	Ед. изм.	Значение					2018	2019	2020	2021	2022	Ввод генерирующих мощностей электроэнергетики	МВт	2	3,9	1,37	11,76	161,9	Ввод в работу линий электропередач и трансформаторных подстанций 110 кВ и выше после реконструкции и строительства	км/МВА	0,0/0,0	0,0/0,0	0,0/0,0	95/32	383/196	Доведение среднего тарифа на электроэнергию по Республике Саха (Якутия) до базового уровня	да/нет	да	да	да	да	да	Энергоемкость валового регионального продукта субъекта Российской Федерации (для фактических и сопоставимых условий)	т.у.т./млн руб.	14,1	11,7	11,1	10,4	9,6	Доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории субъекта Российской Федерации	%	3,7	3,9	4,0	4,0	4,91
		Наименование			Ед. изм.	Значение																																											
			2018	2019		2020	2021	2022																																									
		Ввод генерирующих мощностей электроэнергетики	МВт	2	3,9	1,37	11,76	161,9																																									
		Ввод в работу линий электропередач и трансформаторных подстанций 110 кВ и выше после реконструкции и строительства	км/МВА	0,0/0,0	0,0/0,0	0,0/0,0	95/32	383/196																																									
		Доведение среднего тарифа на электроэнергию по Республике Саха (Якутия) до базового уровня	да/нет	да	да	да	да	да																																									
Энергоемкость валового регионального продукта субъекта Российской Федерации (для фактических и сопоставимых условий)	т.у.т./млн руб.	14,1	11,7	11,1	10,4	9,6																																											
Доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории субъекта Российской Федерации	%	3,7	3,9	4,0	4,0	4,91																																											
9	Сроки реализации Программы	2018 – 2022 годы																																															
10	Объем финансового обеспечения Программы*	<p>Объем финансового обеспечения в целом на реализацию программы- 26 717 147,5 тыс. рублей, в том числе:</p> <p>2018 год – 1 211 822,6 тыс. рублей;</p> <p>2019 год – 3 047 397,2 тыс. рублей;</p> <p>2020 год – 9 088 161,6 тыс. рублей</p> <p>2021 год – 10 060 104,0 тыс. рублей;</p> <p>2022 год – 3 309 662,0 тыс. рублей;</p> <p>а) за счет средств государственного бюджета Республики Саха (Якутия) – 133 875,4 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2018 год – 25 084,7 тыс. рублей;</p> <p>2019 год – 25 101,8 тыс. рублей;</p>																																															

		<p>2020 год – 25 101,8 тыс. рублей;  2021 год – 28 705,0 тыс. рублей;  2022 год – 29 882,0 тыс. рублей;  б) за счет средств федерального бюджета – 0 тыс. рублей, в том числе по годам:  2018 год – 0 тыс. рублей;  2019 год – 0 тыс. рублей;  2020 год – 0 тыс. рублей;  2021 год – 0 тыс. рублей;  2022 год – 0 тыс. рублей;  в) за счет средств местных бюджетов – 0,0 тыс. рублей, в том числе по годам:  2018 год – 0 тыс. рублей;  2019 год – 0 тыс. рублей;  2020 год – 0 тыс. рублей;  2021 год – 0 тыс. рублей;  2022 год – 0 тыс. рублей;  г) за счет внебюджетных средств- 26 583 272,1 тыс. рублей, в том числе по годам:  2018 год – 1 186 737,9 тыс. рублей;  2019 год – 3 022 295,4 тыс. рублей;  2020 год – 9 063 059,8 тыс. рублей;  2021 год – 10 031 399,0 тыс. рублей;  2022 год – 3 279 780,0 тыс. рублей</p>
11	Ожидаемые результаты реализации Программы	<p>Реализация мероприятий Программы к концу 2022 года позволит достигнуть следующих результатов:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Ожидается ввод 180,93 МВт генерирующих мощностей электроэнергии до 2022 года.</li> <li>2. Ввод в работу 478 км новых и реконструированных линий электропередач напряжением 110 кВ и выше к 2022 году.</li> <li>3. Ввод трансформаторных подстанций мощностью 228 МВА напряжением 110 кВ и выше.</li> <li>4. Доведение средних тарифов на электроэнергию по Республике Саха (Якутия) до базовых уровней в течение действия государственной программы.</li> <li>5. Обеспечение к 2022 году снижения энергоемкости валового регионального продукта на 4,5 т.у.т/млн руб.</li> <li>6. Доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории субъекта Российской Федерации к 2022 году до 4,91%</li> </ol>

Паспорт подпрограммы № 1  
«Развитие энергетической инфраструктуры»

1	Наименование подпрограммы	Развитие энергетической инфраструктуры																																						
2	Ответственный исполнитель подпрограммы	Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Саха (Якутия)																																						
3	Участники подпрограммы																																							
4	Цель подпрограммы	Повышение надежности, ликвидация «узких мест» и снятие инфраструктурных ограничений на технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям энергосистемы Республики Саха (Якутия)																																						
5	Задачи подпрограммы	<p>1. Стратегическое планирование развития энергетики.</p> <p>2. Сбалансированное развитие энергетической инфраструктуры для удовлетворения спроса на электрическую энергию и мощность в среднесрочной и долгосрочной перспективе с ликвидацией существующих «узких мест» и снятие инфраструктурных ограничений на технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям.</p> <p>3. Замена устаревших неэффективных источников генерации современными агрегатами</p>																																						
6	Целевые показатели (индикаторы) подпрограммы	<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Наименование</th> <th rowspan="2">Ед. изм.</th> <th colspan="5">Значение</th> </tr> <tr> <th>2018</th> <th>2019</th> <th>2020</th> <th>2021</th> <th>2022</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Наличие ежегодно актуализируемой Схемы и программы развития электроэнергетики Республики Саха (Якутия)</td> <td>да/нет</td> <td>да</td> <td>да</td> <td>да</td> <td>да</td> <td>да</td> </tr> <tr> <td>Ввод в работу линий электропередач и трансформаторных подстанций 110 кВ и выше после реконструкции и строительства</td> <td>км/МВА</td> <td>0,0/0,0</td> <td>0,0/0,0</td> <td>0,0/0,0</td> <td>95/32</td> <td>383/196</td> </tr> <tr> <td>Ввод генерирующих мощностей электроэнергии</td> <td>МВт</td> <td>2</td> <td>3,9</td> <td>1,37</td> <td>11,76</td> <td>161,9</td> </tr> </tbody> </table>	Наименование	Ед. изм.	Значение					2018	2019	2020	2021	2022	Наличие ежегодно актуализируемой Схемы и программы развития электроэнергетики Республики Саха (Якутия)	да/нет	да	да	да	да	да	Ввод в работу линий электропередач и трансформаторных подстанций 110 кВ и выше после реконструкции и строительства	км/МВА	0,0/0,0	0,0/0,0	0,0/0,0	95/32	383/196	Ввод генерирующих мощностей электроэнергии	МВт	2	3,9	1,37	11,76	161,9					
		Наименование			Ед. изм.	Значение																																		
			2018	2019		2020	2021	2022																																
		Наличие ежегодно актуализируемой Схемы и программы развития электроэнергетики Республики Саха (Якутия)	да/нет	да	да	да	да	да																																
Ввод в работу линий электропередач и трансформаторных подстанций 110 кВ и выше после реконструкции и строительства	км/МВА	0,0/0,0	0,0/0,0	0,0/0,0	95/32	383/196																																		
Ввод генерирующих мощностей электроэнергии	МВт	2	3,9	1,37	11,76	161,9																																		
7	Сроки реализации подпрограммы	2018 – 2022 годы																																						



8	Объем финансового обеспечения подпрограммы	<p>Объем финансового обеспечения в целом на реализацию подпрограммы- 25 473 051,1 тыс. рублей, в том числе:</p> <p>2018 год – 487 382,2 тыс. рублей;  2019 год – 2 843 674,1 тыс. рублей;  2020 год – 8 905 809,8 тыс. рублей;  2021 год – 9 992 243,0 тыс. рублей;  2022 год – 3 243 942,0 тыс. рублей;</p> <p>а) за счет средств государственного бюджета Республики Саха (Якутия) – 16 625,0 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2018 год – 3 325,0 тыс. рублей;  2019 год – 3 325,0 тыс. рублей;  2020 год – 3 325,0 тыс. рублей;  2021 год – 3 325,0 тыс. рублей;  2022 год – 3 325,0 тыс. рублей;</p> <p>б) за счет средств федерального бюджета – 0 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2018 год – 0 тыс. рублей;  2019 год – 0 тыс. рублей;  2020 год – 0 тыс. рублей;  2021 год – 0 тыс. рублей;  2022 год – 0 тыс. рублей;</p> <p>в) за счет внебюджетных средств- 25 456 426,1 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2018 год – 484 057,2 тыс. рублей;  2019 год – 2 840 349,1 тыс. рублей;  2020 год – 8 902 484,8 тыс. рублей;  2021 год – 9 888 918,0 тыс. рублей;  2022 год – 3 240 617,0 тыс. рублей</p>
9	Ожидаемые результаты реализации подпрограммы	<p>Ежегодная актуализация Схемы и программы развития электроэнергетики Республики Саха (Якутия).</p> <p>Ожидается ввод 180,93 МВт генерирующих мощностей электроэнергии до 2022 года.</p> <p>Ввод в работу 478 км новых и реконструированных линий электропередач напряжением 110 кВ и выше к 2022 году.</p> <p>Ввод трансформаторных подстанций мощностью 228 МВА напряжением 110 кВ и выше</p>

**Паспорт подпрограммы № 2**  
**«Обеспечение доступности тарифов на электрическую энергию**  
**на всей территории Республики Саха (Якутия)»**

1	Наименование подпрограммы	Обеспечение доступности тарифов на электрическую энергию на всей территории Республики Саха (Якутия)							
2	Ответственный исполнитель подпрограммы	Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Саха (Якутия)							
3	Участники подпрограммы								
4	Цель подпрограммы	Обеспечение доступности тарифов на электрическую энергию на всей территории Республики Саха (Якутия)							
5	Задачи подпрограммы	Выравнивание тарифов на электрическую энергию до базового уровня							
6	Целевые показатели (индикаторы) подпрограммы	Наименование		Ед. изм.	Значение				
					2018	2019	2020	2021	2022
		Доведение среднего тарифа на электроэнергию по Республике Саха (Якутия) до базового уровня		да/нет	да	да	да	да	да
7	Сроки реализации подпрограммы	2018 – 2022 годы							
8	Объем финансового обеспечения подпрограммы	<p>Объем финансового обеспечения в целом на реализацию подпрограммы - 0 тыс. рублей, в том числе:</p> <p>2018 год – 0 тыс. рублей;</p> <p>2019 год – 0 тыс. рублей;</p> <p>2020 год – 0 тыс. рублей;</p> <p>2021 год – 0 тыс. рублей;</p> <p>2022 год – 0 тыс. рублей;</p> <p>а) за счет средств государственного бюджета Республики Саха (Якутия) – 0 тыс. рублей, в том числе:</p> <p>2018 год – 0 тыс. рублей</p> <p>2019 год – 0 тыс. рублей;</p> <p>2020 год – 0 тыс. рублей;</p> <p>2021 год – 0 тыс. рублей;</p> <p>2022 год – 0 тыс. рублей;</p> <p>б) за счет средств федерального бюджета 0 тыс. рублей;</p> <p>в) за счет внебюджетных средств - 0 тыс. рублей</p>							
9	Ожидаемые результаты реализации подпрограммы	Доведение средних тарифов на электроэнергию по Республике Саха (Якутия) до базовых уровней в течение действия Программы							

Паспорт подпрограммы № 3  
«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»

1	Наименование подпрограммы	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности																																						
2	Ответственный исполнитель подпрограммы	Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Саха (Якутия)																																						
3	Участники подпрограммы																																							
4	Цель подпрограммы	Проведение государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Республике Саха (Якутия)																																						
5	Задачи подпрограммы	<p>Организационное обеспечение мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности.</p> <p>Реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.</p> <p>Реализация комплексных мероприятий энергосбережения по оптимизации топливно-энергетического баланса</p>																																						
6	Целевые показатели (индикаторы) подпрограммы	<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Наименование</th> <th rowspan="2">Ед. изм.</th> <th colspan="5">Значение</th> </tr> <tr> <th>2018</th> <th>2019</th> <th>2020</th> <th>2021</th> <th>2022</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Энергоемкость валового регионального продукта субъекта Российской Федерации (для фактических и сопоставимых условий)</td> <td>т.у.т./млн руб.</td> <td>14,1</td> <td>11,7</td> <td>11,1</td> <td>10,4</td> <td>9,6</td> </tr> <tr> <td>Количество энергосервисных договоров (контрактов), заключенных органами государственной власти субъекта Российской Федерации и государственными учреждениями субъекта Российской Федерации (нарастающим итогом с момента заключения ЭСКО)</td> <td>шт.</td> <td>190</td> <td>210</td> <td>230</td> <td>250</td> <td>270</td> </tr> <tr> <td>Доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории субъекта Российской Федерации</td> <td>%</td> <td>3,7</td> <td>3,9</td> <td>4,0</td> <td>4,0</td> <td>4,91</td> </tr> </tbody> </table>	Наименование	Ед. изм.	Значение					2018	2019	2020	2021	2022	Энергоемкость валового регионального продукта субъекта Российской Федерации (для фактических и сопоставимых условий)	т.у.т./млн руб.	14,1	11,7	11,1	10,4	9,6	Количество энергосервисных договоров (контрактов), заключенных органами государственной власти субъекта Российской Федерации и государственными учреждениями субъекта Российской Федерации (нарастающим итогом с момента заключения ЭСКО)	шт.	190	210	230	250	270	Доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории субъекта Российской Федерации	%	3,7	3,9	4,0	4,0	4,91					
Наименование	Ед. изм.	Значение																																						
		2018	2019	2020	2021	2022																																		
Энергоемкость валового регионального продукта субъекта Российской Федерации (для фактических и сопоставимых условий)	т.у.т./млн руб.	14,1	11,7	11,1	10,4	9,6																																		
Количество энергосервисных договоров (контрактов), заключенных органами государственной власти субъекта Российской Федерации и государственными учреждениями субъекта Российской Федерации (нарастающим итогом с момента заключения ЭСКО)	шт.	190	210	230	250	270																																		
Доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории субъекта Российской Федерации	%	3,7	3,9	4,0	4,0	4,91																																		

7	Сроки реализации подпрограммы	2018 – 2022 годы
8	Объем финансового обеспечения подпрограммы	<p>Объем финансового обеспечения в целом на реализацию Программы – 1 247 096,4 тыс. рублей, в том числе:</p> <p>2018 год – 747 440,4 тыс. рублей;  2019 год – 203 723,1 тыс. рублей;  2020 год – 182 351,1 тыс. рублей;  2021 год – 67 861,0 тыс. рублей;  2022 год – 65 720,0 тыс. рублей;</p> <p>а) за счет средств государственного бюджета Республики Саха (Якутия) – 117 250,4 тыс. рублей, в том числе по годам:  2018 год – 21 759,7 тыс. рублей;  2019 год – 21 776,9 тыс. рублей;  2020 год – 21 776,9 тыс. рублей;  2021 год – 25 380,0 тыс. рублей;  2022 год – 26 557,0 тыс. рублей;</p> <p>б) за счет средств федерального бюджета - 0,0 тыс. рублей, в том числе по годам:  2018 год – 0,0 тыс. рублей;  2019 год – 0,0 тыс. рублей;  2020 год – 0,0 тыс. рублей;  2021 год – 0,0 тыс. рублей;  2022 год – 0,0 тыс. рублей;</p> <p>б) за счет средств местного бюджета – 0,0 тыс. рублей, в том числе по годам:  2018 год – 0,0 тыс. рублей;  2019 год – 0,0 тыс. рублей;  2020 год – 0,0 тыс. рублей;  2021 год – 0,0 тыс. рублей;  2022 год – 0,0 тыс. рублей;</p> <p>б) за счет внебюджетных средств- 1 126 845,9 тыс. рублей, в том числе по годам:  2018 год – 702 680,7 тыс. рублей;  2019 год – 181 946,3 тыс. рублей;  2020 год – 160 574,9 тыс. рублей;  2021 год – 42 481,0 тыс. рублей;  2022 год – 39 163,0 тыс. рублей</p>
9	Ожидаемые результаты реализации подпрограммы	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Обеспечение к 2022 году снижения энергоемкости валового регионального продукта на 4,5 т.у.т/млн руб.</li> <li>2. Доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых в республике 4,91% к 2022 году.</li> <li>3. Доведение количества энергосервисных договоров (контрактов), заключенных органами государственной власти и государственными учреждениями Республики Саха (Якутия) до 270 шт. к 2022 году</li> </ol>

## Раздел 1. Характеристика текущего состояния сферы реализации государственной программы, основные показатели и анализ социальных, финансово-экономических рисков

Особенности функционирования электроэнергетического комплекса Республики Саха (Якутия) обусловлены природно-климатическими и географическими характеристиками республики:

- большая площадь обслуживания – 3 млн кв.км;
- экстремальные климатические условия с большой сезонной разницей температур от + 35°С летом и - 50°С зимой;
- низкой плотностью населения – в среднем 1 человек на 3 кв.км;
- очаговым развитием промышленности;
- отсутствием на большинстве территории республики круглогодичных дорог, что приводит к сезонности завоза топлива и материально-технических ресурсов и т.д.

Энергосистема Республики Саха (Якутия) включает в себя зону централизованного и децентрализованного энергоснабжения.

Зона централизованного энергоснабжения состоит из трех энергорайонов - Западного, Центрального и Южно-Якутского. Централизованным электроснабжением охвачено 36% территории республики, где проживает 85% населения.

Западный энергорайон (установленная мощность энергоисточников 1127,6 МВт) объединяет Айхало-Удачинский, Мирнинский, Ленский промышленные узлы, группу вилюйских сельскохозяйственных улусов (районов) и Олекминский район. Основным источником электроснабжения потребителей Западного энергорайона является Каскад Вилюйских ГЭС-1,2 установленной мощностью 680 МВт. Светлинская ГЭС установленной мощностью 277,5 МВт.

Энергорайон имеет связь с Южно-Якутским энергорайоном по ВЛ 220 кВ Ленск-Олекминск – НПС 15-НПС-16.

В настоящее время Западный энергорайон работает изолированно.

Кроме того, на территории Западного энергорайона изолированно функционируют электростанции ОАО «Сургутнефтегаз» (Талаканская ГТЭС, ГПЭС и ДЭС) суммарной установленной мощностью 152,7 МВт, которая осуществляет электроснабжение Талаканского НГКМ, объектов нефтепровода ВСТО (НПС-8 и НПС-10). В 2016 г. введена в эксплуатацию ВЛ 110 кВ (в габ.220) Пеледуй – Полюс, предназначенная для передачи электрической энергии и мощности золотодобывающим предприятиям Бодайбинского района Иркутской области от сетей Западного энергорайона республики.

Центральный энергорайон (установленная мощность оставляет 468,1 МВт) обеспечивает электроэнергией центральный промышленный узел и группу центральных улусов (районов), в том числе заречных. Они связаны с левобережьем построенной через р. Лену линией электропередачи в габаритах 220 кВ. В настоящее время Центральный энергорайон работает изолированно. Основным источником электроснабжения потребителей энергорайона является Якутская ГРЭС установленной мощностью 368 МВт.

Южно-Якутский энергорайон (установленная мощность составляет 618 МВт) обеспечивает электроэнергией Южно-Якутский территориально-промышленный комплекс, Нерюнгринский и Алданский промышленные и сельскохозяйственные узлы. Основным источников электроснабжения потребителей энергорайона является Нерюнгринская ГРЭС установленной мощностью 570 МВт, входящая в состав АО «ДГК». В настоящее время Южно-Якутский энергорайон работает в составе ОЭС Востока: связь осуществляется посредством двух ЛЭП 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Тында.

Зона децентрализованного электроснабжения включает в себя обширную территорию республики с большим количеством автономных электростанций, которые снабжают отдельные поселки и горнодобывающие предприятия. Зона действия автономной энергетики охватывает площадь 2,2 млн км<sup>2</sup> (64%) с 15% проживающего в республике населения. Основная часть мощности автономных электростанций (более 200 МВт) расположена на территории Северного энергорайона.

Электроснабжение административного центра Нижнеколымского улуса п. Черский и ряда населенных пунктов Оймяконского улуса, крупнейшим из которых является п. Усть-Нера в восточной части республики, осуществляется от чукотской и магаданской энергосистем соответственно.

Электроснабжение поселка Черский Нижнеколымского улуса Республики Саха (Якутия) осуществляется по ВЛ 110 кВ Встречный – Черский от Чаун-Билибинского энергорайона чукотской энергосистемы.

Электроснабжение ряда населенных пунктов Оймяконского улуса (в том числе и месторождения «Дражное») осуществляется по ВЛ 220 кВ Аркагалинская ГРЭС – Усть-Нера (работает на напряжении 110 кВ) и ВЛ 110 кВ Аркагалинская ГРЭС – Нера с отпайками от магаданской энергосистемы.

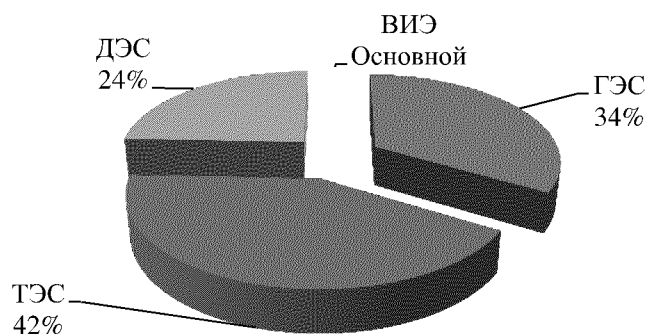
Южно-Якутский энергорайон имеет связь с ОЭС Востока по ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Тында I, II цепь (Амурская энергосистема) протяженностью 183,6 км каждая. По этим линиям осуществляется как передача части мощности, вырабатываемой Нерюнгринской на оптовый рынок энергии и мощности Дальнего Востока, так и передача мощности в Южно-Якутский энергорайон из энергосистемы Амурской области.

В 2014 году после завершения строительства ВЛ 220 кВ Олекминск – НПС-15 с отпайками на НПС-14 и ВЛ 220 кВ Нижний Куранах – НПС-15 с отпайками на НПС-16 выполнена электрическая связь Западного и Южно-Якутского энергорайонов. В настоящее время энергорайоны работают несинхронно, точка раздела выполнена у шин ПС 220 кВ НПС-15. Включение Западного и Южно-Якутского энергорайонов на параллельную работу намечено в 2017 году.

Суммарная установленная мощность электростанций на территории республики составляет 2853,3 МВт, основу электроэнергетики республики составляют тепловые и гидроэлектростанции. Их доля в суммарной мощности электростанций республики оценивается в 42% и 34% соответственно. Дизельные электростанции в структуре установленной мощности занимают 24%. На возобновляемые источники энергии приходится незначительная доля – 0,05%.

Изменение установленной мощности по типам электростанций, МВт

Тип электростанции	Год	
	2014	2015
Установленная мощность, всего	2861,6	2853,3
в том числе:		
ГЭС	957,5	957,5
ТЭС	1246,2	1201,2
ДЭС	657,4	693,3
ВЭС	0,25	0,04
СЭС	0,225	1,34



Структура установленной мощности по типам электростанций

## Развитие энергетической инфраструктуры

Основной электроснабжающей компанией в республике является ПАО «Якутскэнерго». На ее долю приходится 43% установленной мощности электростанций. АО «Дальневосточная генерирующая компания» в структуре генерирующих мощностей занимает 22%, АО «Виллойская ГЭС-3» – 10%.

Более 77% мощности электростанций республики функционирует в составе Центрального, Западного и Южно-Якутского энергорайонов.

Остальные электростанции эксплуатируются в зоне децентрализованного электроснабжения в северных и труднодоступных районах республики. Их суммарная установленная мощность оценивается в 639,6 МВт. Основная часть автономных электростанций находится в ведении АО «Сахаэнерго» – 188,2 МВт, ОАО «Сургутнефтегаз» – 152,7 МВт, АК «АЛРОСА» (ПАО) и АО «Алмазы Анабара».

Установленная мощность электростанций генерирующих компаний, МВт

Генерирующая компания	Год	
	2014	2015
Установленная мощность, всего, в том числе:	2861,6	2853,3
ПАО «Якутскэнерго»	1286,9	1226,2
АО «ДГК»	618,0	618,0
АО «Виллойская ГЭС-3»	277,5	277,5
АО «Сахаэнерго»	186,2	188,2
ОАО «Сургутнефтегаз»*	162,4	152,7
ПАО «Транснефть»	92,0	92,0
АК «АЛРОСА» (ПАО)	54,5	50,7
АО «Алмазы Анабара»	33,9	33,9
ООО «Бурэнерго»	22,5	25,8
ООО «Таас-Юрях Нефтегаздобыча»	20	20
ООО «ГАЗПРОМ БУРЕНИЕ»	-	23
ОАО «ЯТЭК»	16,2	15
ООО «Эльгауголь»	11,5	11,5
ПАО «Селигдар»	4,7	4,7
Прочие	75,3	114,1

Производство электроэнергии в республике за период 2011 - 2015 гг. имеет положительную динамику и возросло на 10% – с 8,2 млрд кВт·ч в 2011 г. до 9,0 млрд кВт·ч в 2015 г.



## Баланс электроэнергии в республике, млн кВт·ч

Статья баланса	Год				
	2011	2012	2013	2014	2015
Производство электроэнергии, всего, в том числе:	8169	8452	8509	8578	9006
- ПАО «Якутскэнерго»	3722	3799	3734	3817	3899
- Нерюнгринская ГРЭС (ОАО «ДГК»)	3105	3164	3129	2999	3231
- ОАО «Вилуйская ГЭС-3»	571	650	730	734	754
- АО «Сахаэнерго»	266	261	266	271	270
- ОАО «Сургутнефтегаз»	302	359	414	461	528
- Прочие электростанции	203	219	236	296	324
Поступление электроэнергии, всего, в том числе:	158	162	162	159	607*
- Магаданская область	142	146	147	143	147
- Чукотский АО	15	16	15	15	15
- статистическое расхождение*					444
Отпуск за пределы республики	1513	1489	1489	1358	1510
Потребление, всего, в том числе:	6813	7125	7183	7378	8104
- собственные нужды электростанций	471	488	486	474	481
- потери в электросетях	921	871	927	1045	1001
- полезное потребление	5422	5766	5770	5859	6622

## Основные характеристики электросетевого хозяйства 35 кВ и выше

Общая протяженность линий электропередачи 35 кВ и выше в централизованной зоне энергосистемы Республики Саха (Якутия) составляет 13258,3 км. Суммарная мощность трансформаторных подстанций 35 кВ и выше составляет 10156,92 МВА.

Протяженность линий электропередачи и трансформаторная мощность ПС по классам напряжения (состояние на 01.01.2016 г.)

Класс напряжения	Протяженность ВЛ и КЛ (в одноцепном исполнении), км	Трансформаторная мощность ПС, МВА
220 кВ	6012,1	2155
110 кВ	3541,3	3071,9
35 кВ	3704,9	630,5

Вводы новых и расширение существующих электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше за последние 5 лет.

п/п	Класс напряжения	Объект	Принадлежность к компании	Год ввода	Протяженность/ мощность
Западный энергорайон					
1.	220 кВ	ВЛ 220 кВ Олекминск – НПС-13 ПС 220 кВ НПС-13	АО «ДВЭУК»	2011	147 км 2х25 МВА
2.	220 кВ	ПС 220 кВ НПС-18	ПАО «ФСК ЕЭС»	2012	Заходы 2х2 км, 2х63 МВА
3.	220 кВ	ВЛ 220 кВ Чернышевский – Мирный – Ленск – НПС-12, ПС 220 кВ НПС-12	АО «ДВЭУК»	2012	2х336 км 2х25 МВА
4.	220 кВ	ВЛ 220 кВ Районная – Городская – НПС-12	АО «ДВЭУК»	2013	2х265,5 км
5.	220 кВ	ВЛ 220 кВ НПС-12 – НПС-13	АО «ДВЭУК»	2013	167 км
6.	220 кВ	ПС 220 кВ Пеледуй ПС 220 кВ Городская ВЛ 220 кВ Мирный – Городская – Пеледуй	АО «ДВЭУК»	2014	2х63 МВА 2х63 МВА 458 км
7.	220 кВ	ПС 220 кВ НПС-11 с отп. от ВЛ 220 кВ Городская – Пеледуй	ПАО «ФСК ЕЭС»	2014	2х25 МВА 2х1,85 км
8.	220 кВ	ПС 220 кВ НПС-15	ПАО «ФСК ЕЭС»	2014	2х25 МВА
9.	220 кВ	ВЛ 220 кВ НПС-15 – Олекминск с отп. на НПС-14 №1 и №2	ПАО «ФСК ЕЭС»	2014	95,57 км 95,62 км
10.	110 кВ	ПС 110/35/10 кВ Тойбохой	ПАО «Якутскэнерго»	2011	6,3 МВА
11.	110 кВ	Замена силовых трансформаторов на ПС 110/10 кВ Шея	ПАО «Якутскэнерго»	2012	6,3 МВА
12.	110 кВ	Реконструкция ВЛ 110 кВ (Л-103) Мирный – Сунтар	ПАО «Якутскэнерго»	2012	10,5 км
13.	110 кВ	ПС 110 кВ Северная Нюя	ПАО «Якутскэнерго»	2013	6,3 МВА
14.	110 кВ	Внешнее электроснабжение подземного рудника "Удачный" 1-ый этап: ВЛ 110 кВ, реконструкция ОРУ 110 кВ, ПС 110 кВ «Электрокалорифер», ПС 110 кВ ГПП-2 2-ой этап: ПС 110/6 кВ ГПП-1 ВЛ 110 кВ ГПП-6 – ГПП-1	ПАО «Якутскэнерго»	2012 2014	2х25 МВА 5,34 км 4х25 МВА 2х16 МВА
15.	110 кВ	Замена силового трансформатора на ПС 110 кВ Нюрба	ПАО «Якутскэнерго»	2015	25 МВА
16.	110 кВ	Замена силового трансформатора на ПС 110 кВ Хатынг-Юрях	ПАО «Якутскэнерго»	2015	25 МВА
17.	35 кВ	ВЛ 10 (35) кВ Мурья – Южная Нюя	ПАО «Якутскэнерго»	2011	74,56 км

п/п	Класс напряжения	Объект	Принадлежность к компании	Год ввода	Протяженность/ мощность
18.	35 кВ	Замена силовых трансформаторов на ПС 35 кВ Тосу	ПАО «Якутскэнерго»	2013	1 МВА
19.	35 кВ	Замена силовых трансформаторов на ПС 35 кВ Сунтар-2	ПАО «Якутскэнерго»	2013	4 МВА
Центральный энергорайон					
20.	220 кВ	ПС 220 кВ Майя	ПАО «ФСК ЕЭС»	2014	2x125 МВА 2x16 МВА
21.	110 кВ	ВЛ 110 кВ Эльдикан – Солнечный	ПАО «Якутскэнерго»	2011	51,4 км
22.	110 кВ	Реконструкция ПС 110/10 кВ Набережная	ПАО «Якутскэнерго»	2012	50 МВА
23.	110 кВ	Реконструкция ПС 110/10 кВ Центральная	ПАО «Якутскэнерго»	2012	80 МВА
24.	110 кВ	Замена силовых трансформаторов на ПС 110/35/10 кВ Радиоцентр	ПАО «Якутскэнерго»	2012	10 МВА
25.	110 кВ	ПС 110 кВ Нижний Бестях	ПАО «Якутскэнерго»	2013	2x25 МВА
26.	110 кВ	ВЛ 110 кВ Майя – Нижний Бестях	ПАО «Якутскэнерго»	2013	2x28,4 км
27.	110 кВ	Замена силового трансформатора на ПС 110 кВ Чурапча	ПАО «Якутскэнерго»	2014	16 МВА
28.	35 кВ	ПС 35/6 кВ Покровка	ПАО «Якутскэнерго»	2011	1,6 МВА
29.	35 кВ	ПС 35/6 кВ Харбалах	ПАО «Якутскэнерго»	2011	2,5 МВА
30.	35 кВ	ВЛ 35кВ Майя – ГНС	ПАО «Якутскэнерго»	2011	52,541 км
31.	35 кВ	ПС 35 кВ Ж/д станция Нижний Бестях	ПАО «Якутскэнерго»	2013	12,6 МВА
32.	35 кВ	ПС 35 кВ Куохора	ПАО «Якутскэнерго»	2013	8 МВА
33.	35 кВ	ВЛ 35 кВ Нижний Бестях – ж/д станция	ПАО «Якутскэнерго»	2013	13,23 км
34.	35 кВ	Замена силового трансформатора на ПС 35 кВ Павловск	ПАО «Якутскэнерго»	2015	1 МВА
35.	35 кВ	Замена силового трансформатора на ПС 35 кВ Михайловка	ПАО «Якутскэнерго»	2015	1 МВА
Южно-Якутский энергорайон					
36.	220 кВ	ПС 220 кВ НПС-16	ПАО «ФСК ЕЭС»	2012	2x128 км 2x25 МВА
37.	220 кВ	ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – НПС-18 №2	ПАО «ФСК ЕЭС»	2013	168,3 км

п/п	Класс напряжения	Объект	Принадлежность к компании	Год ввода	Протяженность/ мощность
38.	220 кВ	ВЛ 220 кВ НПС-18 – Нижний Куранах №2 с отп. на НПС-17	ПАО «ФСК ЕЭС»	2013	113,4 км
39.	220 кВ	ВЛ 220 кВ Нижний Куранах – НПС-15 с отп. на НПС-16 №1 и №2	ПАО «ФСК ЕЭС»	2014	263,16 км 262,86 км
40.	220 кВ	ПС 220 кВ НПС-19 с отп. ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Тында	ПАО «ФСК ЕЭС»	2014	2x25 МВА 2x4,3 км
41.	35 кВ	Замена силового трансформатора на ПС 35 кВ ЗИФ	АО «ДРСК»	2015	2,5 МВА
42.	110 кВ	ПС 110 кВ Инаглинская	АО «ДРСК»	2016	2x16 МВА
43.	110 кВ	ответвление от ВЛ 110 кВ Чульманская ТЭЦ - Малый Нимныр с отпайкой на ПС Угольная до ПС 110 кВ Инаглинская	АО «ДРСК»	2016	7,5 км
44.	110 кВ	ответвление от ВЛ 110 кВ Чульманская ТЭЦ - Хатыми с отпайкой на ПС Угольная до ПС 110 кВ Инаглинская	АО «ДРСК»	2016	7,5 км
45.	110 кВ	замена силового трансформатора на ПС 110 кВ Угольная	АО «ДРСК»	2016	16 МВА
46.	110 кВ	ответвление от ВЛ 110 кВ Чульманская ТЭЦ - Малый Нимныр до ПС 110 кВ Угольная	АО «ДРСК»	2016	0,5 км
47.	110 кВ	ответвление от ВЛ 110 кВ Чульманская ТЭЦ – Хатыми до ПС 110 кВ Угольная	АО «ДРСК»	2016	0,5 км

На работу энергосистемы республики существенное влияние оказывают следующие факторы:

наличие большого количества энергоисточников (изолированных в рамках одной энергосистемы) и ДЭС малой мощности;

эксплуатация энергооборудования осуществляется в сложных климатических условиях, что ведет к ускоренному износу и дополнительным затратам на ремонт и восстановление;

наблюдаются значительные потери электроэнергии в распределительных электрических сетях вследствие их большой протяженности, а также несоответствия класса напряжения линий их протяженности и пропускной способности (16,93% в электрических сетях ПАО «Якутскэнерго» в 2015 г);

существуют ограничения в возможности осуществления технологического присоединения новых потребителей;

неразвитость сетевой инфраструктуры, низкий территориальный охват, несоответствие пропускной способности сетей потребностям в электрической мощности вновь подключаемых объектов и потенциальных, перспективных потребителей.

Сильные стороны (S)	Слабые стороны (W)
<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Наличие крупных потенциальных потребителей электрической энергии.</li> <li>2. Обновление основных фондов генерации с завершением строительства первой очереди Якутской ГРЭС-2.</li> <li>3. Выход на завершающий этап объединения энергосистемы Республики Саха (Якутия) с ОЭС Востока и ОЭС Сибири (к 2019 году).</li> <li>4. Отлаженная работа энергосистемы Республики Саха (Якутия).</li> <li>5. Наличие значительных резервов генерирующих мощностей.</li> <li>6. Значительная доля дешевой гидроэнергии в общей выработке электрической энергии.</li> <li>7. Выравнивание тарифов на электрическую энергию до базового уровня</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Значительный износ и истощение пропускной способности распределительных сетей 10-110 кВ, что привело к увеличению роста «закрытых центров питания» в Западной и Центральном энергорайонах республики.</li> <li>2. Недостаточность тарифных источников финансирования для полноценного обновления основных фондов и реализации проектов развития.</li> <li>3. Значительная доля дизельной энергетики обуславливающее значительные затраты на топливо и содержание.</li> <li>4. Сложная транспортная схема доставки топлива и сезонность завоза</li> </ol>
Возможности (O)	Угрозы (T)
<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Увеличение рынка сбыта электроэнергии за счет присоединения крупных промышленных потребителей.</li> <li>2. Избыток электроэнергии в Западном энергорайоне и Южно-Якутском энергорайоне с низкой себестоимостью выработки электроэнергии.</li> <li>3. Увеличение надежности электроснабжения за счет формирования единой энергосистемы республики с присоединением к ОЭС Востока и ОЭС Сибири</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Неопределенность источников выравнивания тарифов на электрическую энергию после 2019 года.</li> <li>2. Недостаточность источников финансирования реализации программы оптимизации локальной энергетики</li> </ol>

SWOT-анализ выявил сильные стороны энергетической инфраструктуры, на которые следует делать особый упор. Реализация данных мероприятий позволит добиться мультипликативного эффекта, благотворно подействует в целом на экономику, обеспечит надежное и стабильное энергоснабжение потребителей Республики Саха (Якутия).

Основными проблемами являются:

1. Значительный износ и истощение пропускной способности распределительных сетей 10-110 кВ, что привело к увеличению роста «закрытых центров питания» в Западной и Центральном энергорайонах республики.

2. Недостаточность тарифных источников финансирования для полноценного обновления основных фондов и реализации проектов развития.

3. Значительная доля дизельной энергетики обуславливающее значительные затраты на топливо и содержание.

4. Сложная транспортная схема доставки топлива и сезонность завоза.

5. Недостаточность источников финансирования реализации программы оптимизации локальной энергетики.

Основной проблемой из указанных выше является недостаточность тарифных источников финансирования для полноценного обновления основных фондов и реализации проектов развития энергетического комплекса Республики Саха (Якутия).

#### Обеспечение доступности тарифов на электрическую энергию на всей территории Республики Саха (Якутия)

В связи с высоким уровнем экономически обоснованного тарифа в зоне локальной энергетики и сравнительно низким уровнем себестоимости генерации электроэнергии на зоне централизованного энергоснабжения в республике до 2017 года действовал механизм перекрестного субсидирования в тарифах на электроэнергию: затраты на содержание локальной энергетики включались в расчет тарифов для промышленных потребителей всей республики.

Наличие высоких тарифов на электроэнергию приводило к отказу новых потребителей от централизованного энергоснабжения и переходу на автономные энергоисточники на газовом топливе при значительном избытке мощности энергоисточников якутской энергосистемы.

Особенность электроэнергетики республики (наличие перекрестного субсидирования) препятствует совершенствованию промышленной отрасли, привлечению новых инвесторов и формированию благоприятного макроэкономического климата.

В целях реализации первоочередных мероприятий по опережающему развитию Дальневосточного федерального округа приняты соответствующие нормативно-правовые акты Правительства Российской Федерации, позволяющие применить механизмы выравнивания тарифов до базового уровня на территории Республики Саха (Якутия), за счет надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности). Саккумулированные за счет данной надбавки средства перечисляются как безвозмездные целевые взносы в государственный бюджет Республики Саха (Якутия) субъектом оптового рынка – ПАО «РусГидро» с дальнейшим направлением поставщикам электроэнергии в качестве субсидии на выравнивание разницы между базовым тарифом и экономически обоснованным.

Объем средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемый в целях достижения базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию мощность, регулируется федеральным законодательством и определяется отдельными нормативно-правовыми актами Правительства Российской Федерации.

Сильные стороны (S)	Слабые стороны (W)
1. Снижение тарифов на электрическую энергию и коммунальных услуг для юридических лиц. 2. Повышение инвестиционной привлекательности Республики Саха (Якутия) и привлечение новых потребителей электрической энергии. 3. Снижение себестоимости товаров и услуг, производимых на территории Республики Саха (Якутия)	Повышение тарифов на электроэнергию для потребителей ценовых зон оптового рынка электроэнергии (Европейской части России и Сибири)
Возможности (O)	Угрозы (T)
1. Увеличение рынка сбыта электроэнергии за счет присоединения крупных промышленных потребителей. 2. Снижение экономически обоснованного тарифа	1. Неопределенность источников выравнивания тарифов на электрическую энергию после 2019 года

SWOT-анализ выявил сильные стороны обеспечения доступности тарифов на электрическую энергию, на которые следует делать особый упор. Реализация данных мероприятий позволит добиться мультипликативного эффекта, благотворно подействует в целом на экономику, улучшит качество жизни населения, приведет к повышению инвестиционной привлекательности Республики Саха (Якутия) и привлечению новых потребителей электрической энергии.

Основными проблемами являются:

1. Повышение тарифов на электроэнергию для потребителей ценовых зон оптового рынка электроэнергии (Европейской части России и Сибири).
2. Неопределенность источников выравнивания тарифов на электрическую энергию после 2019 года.

Основной проблемой из указанных выше является неопределенность источников выравнивания тарифов на электрическую энергию после 2019 года, ведь федеральными нормативно-правовыми актами предусматривается реализация снижения энерготарифов на территории Дальневосточного федерального округа на трехлетний период.

#### Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

Энергосбережение и повышение энергетической эффективности направлены на обеспечение повышения конкурентоспособности, финансовой устойчивости, энергетической и экологической безопасности экономики Республики Саха (Якутия), а также роста уровня и качества жизни населения за счет реализации потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности на основе модернизации, технологического развития и перехода к рациональному и экологически ответственному использованию энергетических ресурсов. В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 04 июня 2008 г. № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики» важнейшей целью является снижение энергоемкости валового регионального продукта в целом по стране к 2020 году на 40% по сравнению с 2007 годом, с 6% снижением в последующие года.

Энергоемкость ВВП России и ВРП Якутии (по паритету покупательной способности) до 5 раз выше, чем в развитых странах (например, в Японии на 1\$ ВВП расходуется 200 кг у.т. при аналогичном показателе в Российской Федерации и в Республике Саха (Якутия) - более 1 кг у.т.).

В 2011 году энергоемкость ВРП составила 27,1 г. у.т./тыс. руб. (в ценах 2007 года), что на 11% ниже уровня 2007 года. Энергоемкость ВРП в республике на протяжении многих лет ниже аналогичного показателя по



Российской Федерации, что связано с наличием высокорентабельной отрасли - алмазодобывающей промышленности.

Объективными причинами высокой энергоемкости являются суровый климат, большие расстояния, неразвитая инфраструктура, сырьевая направленность экономики. Данные обстоятельства усугубляются отсутствием экономических стимулов для внедрения энергоэффективных технологий и мероприятий во всех сферах экономики, в том числе в бюджетной сфере, жилищно-коммунальном хозяйстве.

Доля убыточных предприятий в отрасли продолжает оставаться высокой: по итогам 2010 года убыточными являлись 53,1% от числа организаций жилищно-коммунального хозяйства.

Значительный износ коммунальной инфраструктуры (в 2016 г. – 20,5%) приводит к увеличению потерь коммунальных ресурсов: доля утечек воды в 2016 г. - 29,7%, потери тепловой энергии в 2016 г. – 24,7%.

Современное состояние электроэнергетики Республики Саха (Якутия) характеризуется наличием острейших проблем (износ оборудования, нехватка инвестиций и т.д.), большой доли физически и морально устаревшего оборудования, требующих безотлагательного решения. Износ объектов электроэнергетики в среднем составляет более 50%, в том числе износ линий электропередачи - 75%, тепловых сетей - 51%, силового и прочего оборудования - 61%, подстанций - 81%, машин и оборудования - 62%.

Начиная с 2006 года в бюджетной сфере и в жилищном фонде в отдельных муниципальных образованиях проводятся комплексные мероприятия по энергосбережению. Так, в Усть-Янском районе, расположенном в арктической зоне республики, за 2006 - 2010 гг. осуществлен 100% переход на поквартирный и общедомовый учет тепла, горячее и холодное водоснабжение с выводом данных на единый сервер. Всего было привлечено кредитов в объеме 39 млн рублей, выполнено работ на 74 млн рублей, сэкономлено 152 млн рублей бюджетных средств - это 25% от расходов на коммунальные услуги в бюджетной сфере и в жилом фонде. Потребление тепла снизилось на 30%, теплотери сократились на 87%.

В рамках реализации республиканской адресной программы переселения граждан из аварийного жилищного фонда построены десять энергоэффективных домов в пос. Жатай с классом энергетической эффективности - А. Благодаря примененным энергоэффективным технологиям экономия за жилищно-коммунальные услуги достигает 40 - 45%. В 2015 году в поселке Жатай построен аналогичный новый детский сад «Василек» на 100 мест.

В результате применения при строительстве детского сада энергосберегающих решений затраты на его обогрев и освещение снизились на 40% в сравнении с аналогичным объектом, на которых используются традиционные схемы тепло- и электроснабжения.

Детский сад оснащен СЭС (солнечной электростанцией), которая периодически накапливая солнечную энергию, автоматически начинает питать технологическое оборудование узла управления и системы горячего водоснабжения, а в случае пропадания внешней сети служит источником аварийного питания для этих систем.

В республике проводится работа по внедрению механизма заключения энергосервисных договоров (контрактов). Первый энергосервисный договор (контракт) заключен в августе 2011 года. На 01 июля 2017 г. заключено 163 энергосервисных договоров (контрактов) в 22 муниципальных образованиях, охватывающих 323 объекта, в том числе: 22 многоквартирных дома, 281 учреждений бюджетной сферы, 15 котельных, 1 водовод и 4 системы уличного освещения.

В 2016 году из государственного бюджета Республики Саха (Якутия) на мероприятия по энергосбережению выделено 217,6 млн рублей, в том числе:

на софинансирование муниципальных программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности – 180,6 млн рублей;

на оказание услуг (выполнение работ) в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности – 28,6 млн рублей;

на возмещение части затрат хозяйствующим субъектам на приобретенное ими энергоэффективное оборудование, используемое в процессе реализации мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе хозяйствующим субъектам, реализовавшим энергосервисные договоры (контракты) – 5,2 млн рублей;

на возмещение части затрат хозяйствующим субъектам на уплату ими процентов по кредитам (займам), полученным в кредитных организациях и израсходованным при реализации мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе хозяйствующим субъектам, реализовавшим энергосервисные договоры (контракты) – 1,2 млн рублей;

на возмещение части затрат хозяйствующим субъектам на уплату ими лизинговых платежей, возникших при приобретении энергоэффективного оборудования, в том числе хозяйствующим субъектам, реализовавшим энергосервисные договоры (контракты) - 2,0 млн рублей.

В 2017 году из государственного бюджета Республики Саха (Якутия) на мероприятия по энергосбережению выделено 83,5 млн рублей, в том числе:

на оказание услуг (выполнение работ) в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности – 24,6 млн рублей;

на энергосберегающие мероприятия в рамках энергосервисных договоров – 58,9 млн рублей.

Процент оснащённости общедомовыми приборами учета энергетических ресурсов по состоянию на 01 августа 2017 г. в многоквартирном жилищном фонде составляет: тепловая энергия – 87,1% (в 2010 г. – 18%), горячее водоснабжение – 60,6% (в 2010 г. – 0%), холодное водоснабжение – 48,7 % (в 2010 г. – 0%), электрическая энергия – 46,4 % (в 2010 г. – 3%), в бюджетной сфере тепловая энергия – 59,1% (в 2010 г. – 19%), горячее водоснабжение – 62,4% (в 2010 г. – 0%), холодное водоснабжение – 60,3 % (в 2010 г. – 0%), электрическая энергия – 96,8 % (в 2010 г. – 96%).

Республика Саха (Якутия) была и остается крупным потребителем светлых нефтепродуктов для жизнеобеспечения населения и развития отраслей добывающей промышленности. Использование газомоторного топлива автомобильным транспортом вместо традиционных нефтяных видов имеет особое значение для улучшения экологической обстановки в Республике Саха (Якутия). Его применение также позволяет снизить стоимость транспортных услуг за счет более низкой по сравнению с традиционными видами топлива стоимости природного газа.

В настоящее время существующая сеть автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций Республики Саха (Якутия) представлена 6 автомобильными газовыми наполнительными компрессорными станциями и 1 установкой по производству сжиженного природного газа. Загрузка указанных АГНКС составляет в среднем 10 - 12 процентов от проектной мощности по причине малого количества газобаллонных автомобилей в республике.

На территории республики также имеются стационарные и передвижные автомобильные газозаправочные станции ОАО «ЯТЭК», АО «Сахатранснефтегаз», частных организаций и индивидуальных предпринимателей. При этом зарегистрированных автотранспортных средств в Республике Саха (Якутия), использующих сжиженный углеводородный газ, составляет порядка 12 тысяч единиц. Кроме того, существуют 13 станций по установке газобаллонного оборудования на сжиженном углеводородном газе.

В целях стратегического планирования исследованы внутренние и внешние факторы текущего состояния энергосбережения в республике, составлен SWOT-анализ, указывающий в каких направлениях нужно

действовать, используя сильные стороны, чтобы максимизировать возможности и свести к минимуму угрозы и слабости.

### SWOT-анализ

Сильные (S), слабые (W) стороны, возможности (O) и угрозы (T)

Сильные стороны (S)	Слабые стороны (W)
<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Высокий технический потенциал энергосбережения.</li> <li>2. Правовая, организационная, финансовая поддержка со стороны государства.</li> <li>3. Наличие достаточной конкурентной среды.</li> <li>4. Превалирование малозатратных мероприятий, их высокая рентабельность.</li> <li>5. Благоприятный инвестиционный климат.</li> <li>6. Высокая мотивация потребителей</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Низкая энергетическая эффективность производства, основных фондов.</li> <li>2. Высокий физический, моральный износ основных средств.</li> <li>3. Отсутствие достаточного финансирования.</li> <li>4. Низкая мотивация энергоснабжающих организаций.</li> <li>5. Длительный срок окупаемости высокзатратных мероприятий.</li> <li>6. Долгосрочный характер решения проблемы.</li> <li>7. Низкая ценовая доступность энергоэффективных товаров для потребителей</li> </ol>
Возможности (O)	Угрозы (T)
<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Рост конкурентоспособности промышленных предприятий на местном, мировом рынках.</li> <li>2. Повышение финансовой устойчивости, энергетической и экологической безопасности экономики республики.</li> <li>3. Рост уровня и качества жизни населения.</li> <li>4. Повышение энергоэффективности общества.</li> <li>5. Снижение расходов бюджета на субсидирование предприятий ЖКХ, коммунальные услуги бюджетных учреждений.</li> <li>6. Развитие северных и арктических территорий Республики Саха (Якутия)</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Ослабление роста рынка.</li> <li>2. Ужесточение конкуренции.</li> <li>3. Снижение рентабельности бизнеса.</li> <li>4. Снижение мотивации потребителей</li> </ol>

SWOT-анализ выявил сильные стороны энергосбережения, на которые следует делать особый упор. Реализация энергосберегающих мероприятий позволит добиться мультипликативного эффекта, благотворно подействует в целом на экономику, улучшит качество жизни населения.

Основными проблемами являются:

1. Низкая энергетическая эффективность производства, основных фондов.
2. Высокий физический, моральный износ основных средств.
3. Отсутствие достаточного финансирования.
4. Длительный срок окупаемости высокочатратных мероприятий.
5. Низкая ценовая доступность энергоэффективных товаров для потребителей, особенно для малоимущих граждан.

Основной проблемой является отсутствие достаточного финансирования основных средств как со стороны государства, так и со стороны предприятий - собственников.

## Раздел 2. Цель и задачи государственной программы

Основные направления развития энергетики определены Стратегией социально-экономического развития Дальнего Востока и Байкальского региона на период до 2025 года, Стратегией социально-экономического развития Республики Саха (Якутия) на период до 2030 года с целевым видением до 2050 года.

В течение 2012-2017 гг. в электроэнергетике республики произошли масштабные изменения, обусловленные реализацией крупных инвестиционных проектов: разработкой нефтегазовых месторождений Западной Якутии, строительством нефтепроводной системы ВСТО, строительством железной дороги Томмот-Якутск и др.

Основной целью государственной программы является обеспечение надежного и качественного электроснабжения потребителей на всей территории Республики Саха (Якутия), снятие инфраструктурных ограничений развития экономики и социальной сферы, снижение тарифной нагрузки на потребителей в целях сокращения издержек на электроэнергию, переход на путь инновационного и энергоэффективного развития.

Достижение поставленной цели осуществляется на основе решения следующих задач:

1. Повышение надежности, ликвидация «узких мест» и снятие инфраструктурных ограничений на технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям энергосистемы Республики Саха (Якутия).

2. Обеспечение доступности тарифов на электрическую энергию на всей территории Республики Саха (Якутия).

3. Проведение государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Республике Саха (Якутия).

В ходе реализации государственной программы будет производиться корректировка параметров, показателей и ежегодных планов ее реализации в рамках бюджетного процесса с учетом тенденций социально-экономического развития и территориального развития республики.

Основные показатели (индикаторы) государственной программы определены исходя из принципа необходимости и достаточности информации о достижении цели и решения задач государственной программы.

Показателями (индикаторами) достижения цели и решения задач государственной программы к 2022 году являются:

1. Вводы новых генерирующих мощностей электроэнергии.
2. Ввод в работу линий электропередач и трансформаторных подстанций 110 кВ и выше после реконструкции и строительства.
3. Доведение средних тарифов на электроэнергию по Республике Саха (Якутия) до базовых уровней.
4. Снижение энергоемкости валового регионального продукта.
5. Увеличение доли объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов.

Перечень и сведения о целевых показателях (индикаторах) государственной программы с расшифровкой плановых значений по годам реализации приводится в приложении №1 к государственной программе.

Перечень дополнительных обязательных показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограмм государственной программы, основных мероприятий, мероприятий и их значениях, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», приводится в приложении № 1.2 к государственной программе.

Информация по финансовому обеспечению государственной программы в разрезе источников финансирования реализации государственной программы (с расшифровкой по главным распорядителям средств государственного бюджета Республики Саха (Якутия), подпрограмм, основных мероприятий, а также по годам реализации государственной программы) приведена в приложении № 2 к государственной программе.

Основными ожидаемыми результатами реализации государственной программы должны стать:

1. Ввод 180,93 МВт генерирующих мощностей электроэнергии.
2. Ввод в работу 478 км линий электропередач 110 кВ и выше, трансформаторных подстанций 110 кВ и выше общей мощностью 228 МВА после реконструкции и строительства.
3. Доведение средних тарифов на электроэнергию по Республике Саха (Якутия) до базовых уровней в течении действия государственной программы.
4. Обеспечение к 2022 году снижения энергоемкости валового регионального продукта на 4,5 т.у.т/млн руб.
5. Доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории субъекта Российской Федерации до 4,91%.

В рамках государственной программы предполагается реализация следующих основных мероприятий:

1. Стратегическое планирование развития энергетики, предполагающее ежегодную актуализацию Схемы и программы развития электроэнергетики Республики Саха (Якутия).
2. Сбалансированное развитие сетевой инфраструктуры, обеспечение удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность. В рамках данного мероприятия предполагается строительство и реконструкция линий электропередач и трансформаторных подстанций для повышения их пропускной способности и подключения новых потребителей.
3. Замена устаревших неэффективных источников генерации современными агрегатами.
4. Выравнивание тарифов на электрическую энергию до базового уровня.
5. Организационное обеспечение мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности.
6. Реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.
7. Реализация комплексных мероприятий энергосбережения по оптимизации топливно-энергетического баланса.

Финансирование государственной программы осуществляется из государственного бюджета Республики Саха (Якутия) и внебюджетных источников в пределах средств, выделяемых на выполнение мероприятий государственной программы.

Планируется проведение работы по привлечению средств федерального бюджета на реализацию государственной программы оптимизации локальной энергетики Республики Саха (Якутия).

Средства государственного бюджета Республики Саха (Якутия) предоставляются на разработку Схемы и программы развития электроэнергетики Республики Саха (Якутия), являющимся основным документом планирования при формировании инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, а также на завершение строительства ДЭС в с.Хонуу Момского улуса и мини-ТЭЦ в п. Зырянка за счет средств Инвестиционной программы Республики Саха (Якутия).

Порядок предоставления субсидии на возмещение гарантирующим поставщикам электрической энергии, энергоснабжающим организациям, энергосбытовым организациям недополученных доходов в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) утверждается приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Саха (Якутия).

При реализации государственной программы могут возникнуть основные риски, оказывающие влияние на конечные результаты реализации мероприятий государственной программы, к числу которых относятся:

1. Финансовые риски, связанные с дефицитом средств федерального бюджета, государственного бюджета Республики Саха (Якутия) и внебюджетных источников, способные повлечь возможность невыполнения своих обязательств по финансированию мероприятий государственной программы с последующим сокращением лимитов финансирования государственной программы вследствие кризисных явлений в экономике.

При наступлении подобных рисков, мероприятия государственной программы будут пересмотрены с точки зрения их сокращения или снижения ожидаемых показателей эффективности.

2. Правовые риски связаны с возможными изменениями законодательства Российской Федерации и Республики Саха (Якутия).

Снижение вероятности и минимизации рисков достигается путем проведения регулярного мониторинга изменений законодательства и при необходимости корректировки государственной программы.

Внесение изменений в государственную программу осуществляется по инициативе ответственного исполнителя государственной программы либо во исполнение поручений Главы Республики Саха (Якутия) и Правительства Республики Саха (Якутия), в том числе с учетом результатов оценки эффективности реализации государственной программы.



Ответственный исполнитель государственной программы размещает на официальном информационном портале Республики Саха (Якутия) в информационно-телекоммуникационной сети Интернет информацию о государственной программе, ходе ее реализации, достижении значений показателей (индикаторов) государственной программы, степени выполнения мероприятий государственной программы.

Решение об изменении ресурсного обеспечения в ходе реализации государственной программы может быть принято в связи с сокращением финансирования вследствие кризисных явлений в экономике по результатам оценки эффективности проводимых мероприятий государственной программы на основе анализа показателей (индикаторов) государственной программы, а также в случае изменения нормативных правовых актов Российской Федерации и Республики Саха (Якутия) в сфере реализации государственной программы.

---

Приложение № 1  
к государственной программе Республики Саха (Якутия)  
«Развитие энергетики Республики Саха (Якутия)  
на 2018-2022 годы»

**Сведения  
о показателях (индикаторах) государственной программы,  
подпрограмм государственной программы и их значениях**

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Ответственный исполнитель	Значения показателей				
				2018	2019	2020	2021	2022
Государственная программа Республики Саха (Якутия) «Развитие энергетики Республики Саха (Якутия) на 2018-2022 годы»								
1	Ввод генерирующих мощностей электроэнергии	МВт	Министерство ЖКХ и энергетики РС(Я)	2	3,9	1,4	11,8	161,9
2	Ввод в работу линий электропередач и трансформаторных подстанций 110 кВ и выше после реконструкции и строительства	км/МВА	Министерство ЖКХ и энергетики РС(Я)	0,0/0,0	0,0/0,0	0,0/0,0	95,0/32,0	383,0/196,0
3	Доведение среднего тарифа на электроэнергию по Республике Саха (Якутия) до базового уровня	да/нет	Министерство ЖКХ и энергетики РС(Я)	да	да	да	да	да
4	Энергоемкость валового регионального продукта субъекта Российской Федерации (для фактических и сопоставимых условий)	т у.т./млн руб.	Министерство ЖКХ и энергетики РС(Я), Министерство экономики РС(Я)	14,1	11,7	11,1	10,4	9,6
5	Доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории субъекта Российской Федерации	%	Министерство ЖКХ и энергетики РС(Я), Министерство экономики РС(Я)	3,7	3,9	4,0	4,0	4,9

Подпрограмма №1 «Развитие энергетической инфраструктуры»								
1	Наличие утвержденной Схемы и программы развития электроэнергетики Республики Саха (Якутия)	да/нет	Министерство ЖКХ и энергетики РС(Я), Министерство образования и науки РС(Я)	да	да	да	да	да
2	Ввод в работу линий электропередач и трансформаторных подстанций 110 кВ и выше после реконструкции и строительства	км/МВА	Министерство ЖКХ и энергетики РС(Я)	0,0/0,0	0,0/0,0	0,0/0,0	95,0/32,0	383,0/196,0
3	Ввод генерирующих мощностей электроэнергии	МВт	Министерство ЖКХ и энергетики РС(Я)	2	3,9	1,37	11,76	161,9
Основное мероприятие 1. Стратегическое планирование развития энергетики								
1	Наличие утвержденной Схемы и программы развития электроэнергетики Республики Саха (Якутия)	да/нет	Министерство ЖКХ и энергетики РС(Я), Министерство образования и науки РС(Я)	да	да	да	да	да
Основное мероприятие 2. Сбалансированное развитие сетевой инфраструктуры, обеспечение удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность								
2	Ввод в работу линий электропередач и трансформаторных подстанций 110 кВ и выше после реконструкции и строительства	км/МВА	Министерство ЖКХ и энергетики РС(Я)	0,0/0,0	0,0/0,0	0,0/0,0	95,0/32,0	383,0/196,0
Основное мероприятие 3. Замена устаревших неэффективных источников генерации современными агрегатами								
3	Ввод генерирующих мощностей электроэнергии	МВт	Министерство ЖКХ и энергетики РС(Я)	2	3,9	1,37	11,76	161,9
Подпрограмма № 2 «Обеспечение доступности тарифов на электрическую энергию на всей территории Республики Саха (Якутия)»								
Основное мероприятие 1. Выравнивание тарифов на электрическую энергию до базового уровня								
1	Доведение среднего тарифа на электроэнергию по Республике Саха (Якутия) до базового уровня	да/нет	Министерство ЖКХ и энергетики РС(Я)	да	да	да	да	да

Подпрограмма № 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»								
Основное мероприятие 1. Организационное обеспечение мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности								
1	Энергоемкость валового регионального продукта субъекта Российской Федерации (для фактических и сопоставимых условий)	т у.т./млн руб.	Министерство ЖКХ и энергетики РС(Я), Министерство экономики РС(Я)	14,1	11,7	11,1	10,4	9,6
Основное мероприятие 2. Реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности								
2	Количество энергосервисных договоров (контрактов), заключенных органами государственной власти субъекта Российской Федерации и государственными учреждениями субъекта Российской Федерации (нарастающим итогом с момента заключения ЭСКО) (с нарастающим)	штук	Исполнительные органы государственной власти Республики Саха (Якутия)	190	210	230	250	270
Основное мероприятие 3. Реализация комплексных мероприятий энергосбережения по оптимизации топливно-энергетического баланса								
3	Доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории субъекта Российской Федерации	%	Министерство ЖКХ и энергетики РС(Я), Министерство экономики РС(Я)	3,7	3,9	4,0	4,0	4,9

Приложение № 1.2  
к государственной программе Республики Саха (Якутия)  
«Развитие энергетики Республики Саха (Якутия)  
на 2018-2022 годы»

**Перечень**

дополнительных обязательных показателей (индикаторов) государственной программы, подпрограмм государственной программы, основных мероприятий, мероприятий и их значениях, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 №1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение					Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы, основного мероприятия
			2018	2019	2020	2021	2022		
1	Энергоемкость валового регионального продукта субъекта Российской Федерации (для фактических и сопоставимых условий)	т у.т./млн руб.	14,1	11,7	11,1	10,4	9,6	Основное мероприятие № 1	Организационное обеспечение мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности
2	Доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) на территории субъекта Российской Федерации	%	95,00	96,00	98,00	99,00	100,00	Мероприятие № 1	Оказание услуг в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности
3	Доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) на территории субъекта Российской Федерации	%	40,00	60,00	70,00	80,00	85,00		
4	Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории субъекта Российской Федерации	%	65,00	70,00	80,00	85,00	90,00		
5	Доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории субъекта Российской Федерации	%	28,00	50,00	65,00	75,00	85,00		

6	Доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории субъекта Российской Федерации	%	99,00	100,00	100,00	100,00	100,00		
7	Количество проведенных семинаров, конференций, фестивалей по энергосбережению	штук	9	9	10	10	10	Мероприятие № 2	Популяризация энергосбережения
8	Количество ТЭО, НИР, НИОКР	штук	2	0	1	0	0	Мероприятие № 3	Развитие научно-методического обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности
9	Количество энергосервисных договоров (контрактов), заключенных органами государственной власти субъекта Российской Федерации и государственными учреждениями субъекта Российской Федерации (нарастающим итогом с момента заключения ЭСКО) (с нарастающим)	штук	190	210	230	250	270	Основное мероприятие № 2	Реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
10	Удельный суммарный расход энергетических ресурсов в многоквартирных домах	т у.т./кв.м	0,307	0,293	0,281	0,268	0,258	Мероприятие № 1	Софинансирование муниципальных программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
11	Удельный суммарный расход энергетических ресурсов в государственных учреждениях	т у.т./кв.м	0,068	0,066	0,064	0,062	0,059		
12	Удельный расход тепловой энергии в многоквартирных домах (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	Гкал/кв.м	0,50	0,45	0,40	0,38	0,36		
13	Удельный расход холодной воды в многоквартирных домах (в расчете на 1 жителя)	куб. м/чел.	42,00	40,00	38,00	35,00	30,00		
14	Удельный расход горячей воды в многоквартирных домах (в расчете на 1 жителя)	куб. м/чел.	9,80	9,60	9,40	9,20	9,00		
15	Удельный расход электрической энергии в многоквартирных домах (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	кВт·ч/кв.м	65,00	60,00	55,00	50,00	45,00		
16	Удельный расход природного газа в многоквартирных домах с индивидуальными системами газового отопления (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	тыс. куб. м/кв. м	0,134	0,131	0,129	0,124	0,121		
17	Удельный расход природного газа в многоквартирных домах с иными системами теплоснабжения (в расчете на 1 жителя)	тыс. куб. м/чел.	0,12	0,10	0,08	0,07	0,06		

18	Удельный расход электрической энергии на снабжение органов государственной власти субъекта Российской Федерации и государственных учреждений субъекта Российской Федерации (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	кВт·ч/кв.м	46,00	45,00	44,00	43,00	43,00	Мероприятие № 2	Энергосберегающие мероприятия в рамках энергосервисных договоров
19	Удельный расход тепловой энергии на снабжение органов государственной власти субъекта Российской Федерации и государственных учреждений субъекта Российской Федерации (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	Гкал/кв. м	0,35	0,34	0,33	0,32	0,30		
20	Удельный расход холодной воды на снабжение органов государственной власти субъекта Российской Федерации и государственных учреждений субъекта Российской Федерации (в расчете на 1 человека)	куб. м/чел.	30,00	29,00	28,00	27,00	25,00		
21	Удельный расход горячей воды на снабжение органов государственной власти субъекта Российской Федерации и государственных учреждений субъекта Российской Федерации (в расчете на 1 человека)	куб. м/чел.	7,20	7,10	7,00	6,90	6,80		
22	Удельный расход природного газа на снабжение органов государственной власти субъекта Российской Федерации и государственных учреждений субъекта Российской Федерации (в расчете на 1 человека)	куб. м/чел.	276,00	276,00	276,00	276,00	276,00		
23	Отношение экономии энергетических ресурсов и воды в стоимостном выражении в год, достижение которой планируется в результате реализации энергосервисных договоров (контрактов), заключенных органами государственной власти субъекта Российской Федерации и государственными учреждениями субъекта Российской Федерации, к общему объему финансирования подпрограммы	%	60,60	211,00	257,10	1025,90	1206,20	Мероприятие № 3	Возмещение части затрат хозяйствующим субъектам на приобретенное ими энергоэффективное оборудование, используемое в процессе реализации мероприятий (проектов) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе хозяйствующим субъектам, реализовавшим энергосервисные договоры (контракты)
24	Удельный расход электрической энергии в системах уличного освещения (на 1 кв. метр освещаемой площади с уровнем освещенности, соответствующим установленным нормативам)	кВт·ч/кв.м	2,41	2,35	2,30	2,20	2,00	Мероприятие № 4	Внедрение энергоэффективного уличного освещения

25	Доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории субъекта Российской Федерации	%	3,7	3,9	4	4	4,9	Основное мероприятие № 3	Реализация комплексных мероприятий энергосбережения по оптимизации топливно-энергетического баланса
26	Энергоемкость промышленного производства для производства 3 видов продукции, работ (услуг), составляющих основную долю потребления энергетических ресурсов на территории субъекта Российской Федерации в сфере промышленного производства	т у.т./млн руб.	7,79	7,65	7,42	6,39	5,23	Мероприятие № 1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в электроэнергетике
27	Удельный расход топлива на выработку электрической энергии тепловыми электростанциями	т у.т./тыс. МВт·ч	354,00	350,00	350,00	350,00	350,00		
28	Доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям в общем объеме переданной электрической энергии	%	15,85	15,54	15,23	15,00	14,64		
29	Удельный расход электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения	кВт·ч/куб.м	56,25	56,25	56,25	56,25	56,25		
30	Удельный расход электрической энергии, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения (на 1 куб. метр)	тыс. кВт·ч/куб.м	0,72	0,71	0,70	0,69	0,68		
31	Удельный расход электрической энергии, используемой в системах водоотведения (на 1 куб. метр)	тыс. кВт·ч/куб.м	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001		
32	Отношение расходов на приобретение энергетических ресурсов к объему валового регионального продукта субъекта Российской Федерации	%	4,50	4,60	4,80	4,90	5,00	Мероприятие № 2	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры
33	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии тепловыми электростанциями	т у.т./млн Гкал	180 000	178 000	175 000	173 000	170 000		
34	Доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии	%	26,00	24,00	22,00	20,00	18,00		
35	Доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды	%	27,00	26,00	25,00	19,00	21,00		



36	Ввод мощностей генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на территории субъекта Российской Федерации (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)	кВт	151,00	151,00	151,00	151,00	151,00	Мероприятие № 3	Развитие возобновляемых источников энергии и альтернативных видов топлива, инновационных энергосберегающих технологий
37	Количество построенных и вновь введенных АГНКС	единиц	1	0	0	0	0	Мероприятие № 4	Развитие газомоторного топлива на территории Республики Саха (Якутия)
38	Количество построенных и вновь введенных АГЗ (ПАГЗ)	единиц	0	0	0	0	0		
39	Количество построенных и вновь введенных АГЗС	единиц	0	0	0	0	0		
40	Количество построенных и вновь введенных ПАГЗС	единиц	1	1	1	0	0		
41	Количество построенных центров по переводу автомобилей на газобаллонное оборудование	единиц	11	0	0	0	0		
42	Количество транспортных средств, использующих природный газ, газовые смеси, сжиженный углеводородный газ в качестве моторного топлива, регулирование тарифов на услуги по перевозке на которых осуществляется субъектом Российской Федерации (нарастающим итогом)	единиц	730	740	750	750	750		
43	Количество транспортных средств, используемых органами государственной власти субъекта Российской Федерации, государственными учреждениями и государственными унитарными предприятиями субъекта Российской Федерации, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом, газовыми смесями и сжиженным углеводородным газом, используемыми в качестве моторного топлива	единиц	50	100	200	200	200		
44	Количество транспортных средств, использующих природный газ, газовые смеси, сжиженный углеводородный газ в качестве моторного топлива, зарегистрированных на территории субъекта Российской Федерации	единиц	14 014	14 294	14 580	14 872	15 169		

45	Количество транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом Российской Федерации, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом, газовыми смесями, сжиженным углеводородным газом, используемыми в качестве моторного топлива, и электрической энергией	единиц	755	775	795	795	795		
46	Количество электромобилей легковых с автономным источником электрического питания, зарегистрированных на территории субъекта Российской Федерации	единиц	0	0	0	0	0	Мероприятие № 5	Внедрение транспортных средств с автономным источником электрического питания на территории Республики Саха (Якутия)
47	Количество высокоэкономичных по использованию моторного топлива и электрической энергии (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом Российской Федерации	единиц	755	775	795	795	795		
48	Количество транспортных средств с автономным источником электрического питания, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом Российской Федерации	единиц	0	0	0	0	0		
49	Количество транспортных средств с автономным источником электрического питания, используемых органами государственной власти субъекта Российской Федерации, государственными учреждениями и государственными унитарными предприятиями субъекта Российской Федерации	единиц	0	0	0	0	0		

Приложение № 2  
к государственной программе Республики Саха (Якутия)  
«Развитие энергетики Республики Саха (Якутия)  
на 2018-2022 годы»

Ресурсное обеспечение государственной программы Республики Саха (Якутия)  
«Развитие энергетики Республики Саха (Якутия) на 2018-2022 годы»

Статус структурного элемента	Наименование государственной программы, подпрограммы государственной программы	Источник финансирования	Объемы бюджетных ассигнований (тыс. руб.)				
			2018	2019	2020	2021	2022
Государственная программа Республики Саха (Якутия)	«Развитие энергетики Республики Саха (Якутия) на 2018-2022»	Всего:	1 211 822,61	3 047 397,22	9 088 161,62	10 060 104,00	3 309 662,00
		Государственный бюджет Республики Саха (Якутия)	25 084,70	25 101,85	25 101,85	28 705,0	29 882,0
		ГРБС – Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики РС(Я)	21 759,70	21 776,85	21 776,85	25 380,0	26 557,0
		ГРБС – Министерство образования и науки РС(Я)	3 325,0	3 325,0	3 325,0	3 325,0	3 325,0
		Федеральный бюджет	-	-	-	-	-
		Местные бюджеты	-	-	-	-	-
		Внебюджетные источники	1 186 737,9	3 022 295,4	9 063 059,8	10 031 399,0	3 279 780,0
		АО «Намкоммунтеплоэнерго»	41 250,0	17 330,0	34 200,0	-	-
		ГУП «ЖКХ РС(Я)»	198 875,0	-	-	-	-
		АО «Теплоэнергосервис»	8 850,0	5 110,0	-	-	-
		АО «Водоканал»	16 500,0	14 500,0	-	-	-
		АО «ЦЭРС и НТ РС(Я)»	79 038,7	84 571,3	79 275,9	-	-

	ООО «Энергосберегающие технологии»	10 000,0	10 000,0	10 000,0	-	-
	ООО «Сахаметан»	120 000,0	-	-	-	-
	ОАО «ЯТЭК»	8 210,0	8 604,0	8 957,0		
	АО «Сахаэнерго»	456 081,0	328 839,0	323 524,0	311 134,0	329 780,0
	ПАО «Якутскэнерго»	251 933,21	267 511,1	960 082,8	750 000,0	750 000,0
	ПАО «РусГидро»	-		5 000 000,0	6 248 930,0	-
	АО «ДВЭУК»	-	1 000 000,0	1 500 000,0	1 500 000,0	2 000 000,0
	ПАО «ФСК ЕЭС»	-	-	-	200 000,0	200 000,0
	АО «Магаданэнерго»	-	1 285 830,0	1 147 020,0	1 021 335,0	
	Всего:	487 382,2	2 843 674,1	8 905 809,80	9 992 243,0	3 279 780,0
Подпрограмма № 1 «Развитие энергетической инфраструктуры»	Государственный бюджет Республики Саха (Якутия)	3 325,0	3 325,0	3 325,0	3 325,0	3 325,0
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-
	Местные бюджеты	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники, в т.ч.	484 057,2	2 840 349,1	8 902 484,8	9 988 918,0	3 240 617,0
	АО «Сахаэнерго»	232 124,0	287 008,0	295 382,0	268 653,0	290 617,0
	ПАО «Якутскэнерго»	251 933,2	267 511,1	960 082,8	750 000,0	750 000,0
	ПАО «РусГидро»	-		5 000 000,0	6 248 930,0	-
	АО «ДВЭУК»	-	1 000 000,0	1 500 000,0	1 500 000,0	2 000 000,0
	ПАО «ФСК ЕЭС»	-	-	-	200 000,0	200 000,0
	АО «Магаданэнерго»	-	1 285 830,0	1 147 020,0	1 021 335,0	-
Основное мероприятие № 1.1. Стратегическое планирование развития энергетики	Всего:	3 325,0	3 325,0	3 325,0	3 325,0	3 325,0
	Государственный бюджет Республики Саха (Якутия)	3 325,0	3 325,0	3 325,0	3 325,0	3 325,0
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-
	Местные бюджеты	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	-	-	-	-	-

Основное мероприятие № 1.2. Сбалансированное развитие сетевой инфраструктуры, обеспечение удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность	Всего:	251 933,2	2 553 341,1	3 607 102,8	3 471 335,0	2 950 000,0
	Государственный бюджет Республики Саха (Якутия)	-	-	-	-	-
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-
	Местные бюджеты	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники, в т.ч.	251 933,2	2 553 341,1	3 607 102,8	3 471 335,0	2 950 000,0
	ПАО «Якутскэнерго»	251 933,21	267 511,1	960 082,8	750 000	750 000
	АО «ДВЭУК»	-	1 000 000,0	1 500 000,0	1 500 000,0	2 000 000,0
	ПАО «ФСК ЕЭС»	-	-	-	200 000,0	200 000,0
АО «Магаданэнерго»	-	1 285 830,0	1 147 020,0	1 021 335,0	-	
Основное мероприятие № 1.3. Замена устаревших неэффективных источников генерации современными агрегатами	Всего:	232 124,00	287 008,00	5 295 382,00	6 517 583,0	290 617,0
	Государственный бюджет Республики Саха (Якутия)	-	-	-	-	-
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-
	Местные бюджеты	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники, в т.ч.	232 124,0	287 008,0	5 295 382,0	6 517 583,0	290 617,0
	АО «Сахаэнерго»	232 124,00	287 008,00	295 382,00	268 653,00	290 617,00
	ПАО «РусГидро»	-	-	5 000 000,0	6 248 930,0	-
Подпрограмма № 2 «Обеспечение доступности тарифов на электрическую энергию на всей территории Республики Саха (Якутия)»	Всего:	-	-	-	-	-
	Государственный бюджет Республики Саха (Якутия)	-	-	-	-	-
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-
	Местные бюджеты	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	-	-	-	-	-
Основное мероприятие № 2.1. Выравнивание тарифов на электрическую энергию до базового уровня	Всего:	-	-	-	-	-
	Государственный бюджет Республики Саха (Якутия)	-	-	-	-	-
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-
	Местные бюджеты	-	-	-	-	-
Внебюджетные источники	-	-	-	-	-	

Подпрограмма № 3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	Всего:	724 440,41	203 723,12	182 351,82	67 861,00	65 720,00
	Государственный бюджет Республики Саха (Якутия)	21 759,70	21 776,85	21 776,85	25 380,0	26 557,00
	ГРБС – Министерство жилищно- коммунального хозяйства и энергетики РС(Я)	21 759,70	21 776,85	21 776,85		
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-
	Местные бюджеты	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	716 807,7	181 946,3	160 574,9	42 481,0	39 163,0
Основное мероприятие № 1. Организационное обеспечение мероприятий энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Всего:	21 759,70	21 776,85	21 776,85		
	Государственный бюджет Республики Саха (Якутия)	21 759,70	21 776,85	21 776,85	25 380,0	26 557,0
	ГРБС – Министерство жилищно- коммунального хозяйства и энергетики РС(Я)	21 759,70	21 776,85	21 776,85	25 380,0	26 557,0
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-
	Местные бюджеты	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	-	-	-	-	-
Основное мероприятие № 2. Реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	Всего:	283 913,7	94 571,3	89 275,9	-	-
	Государственный бюджет Республики Саха (Якутия)	-	-	-	-	-
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-
	Местные бюджеты	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	283 913,7	94 571,3	89 275,9	-	-
	АО «ЦЭРС и НТ РС(Я)»	79 038,7	84 571,3	79 275,9		
	ООО «Энергосберегающие технологии»	10 000,0	10 000,0	10 000,0		
	ГУП «ЖКХ РС(Я)»	194 875,0				

Основное мероприятие № 3. Реализация комплексных мероприятий энергосбережения по оптимизации топливно-энергетического баланса	Всего:	418 767,0	87 375,0	71 299,0	42 481,0	39 163,0
	Государственный бюджет Республики Саха (Якутия)	-	-	-	-	-
	Федеральный бюджет	-	-	-	-	-
	Местные бюджеты	-	-	-	-	-
	Внебюджетные источники	418 767,0	87 375,0	71 299,0	42 481,0	39 163,0
	АО «Намкоммунтеплоэнерго»	41 250,0	17 330,0	34 200,0		
	АО «Теплоэнергосервис»	8 850,0	5 110,0	-		
	АО «Водоканал»	16 500,0	14 500,0	-		
	АО «Сахаэнерго»	223 957,0	41 831,0	28 142,0	42 481,0	39 163,0
	ООО «Сахаметан»	120 000,0	-	-		
	ОАО «ЯТЭК»	8 210,0	8 604,0	8 957,0		